GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CRD OPERATING, LLC 186953
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

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

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

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

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

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

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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

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

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

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

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

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

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					120
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					120
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					120
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					120
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120

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

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1085	N	507	-0-	-578	-0-	55	1	452	2	N	-0-					30
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-					30
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	97	1	749	2	N	-0-					30
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	69	1	346	2	N	-0-					30
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-					30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-					30

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

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2071	2	113	9	N	103	172	1			27
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1895	2	94	9	N	85					112
03	2387	N	1304	-0-	-1083	-0-	1304	2			N	-0-					112
04	2100	N	1532	-0-	-568	-0-	1410	2	122	9	N	111	178	1			45
05	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	2			N	-0-					45
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	903	2	63	9	N	57					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					110
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					110
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					110
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					110
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					110
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3226	2	30	9	N	27					140
02	3164	X	2925	-0-	-239	-0-	2889	2	36	9	N	33					173
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3148	2	68	9	N	62	181	1	1	8	53
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3020	2	35	9	N	32					85
05	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3015	2	12	9	N	11					96
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					96

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2			N	-0-					86
02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	2			N	-0-					86
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	2			N	-0-					86
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					86
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					86
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					234
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					234
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					234
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					234
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					234
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					58
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					58
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					58
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					60
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	2	12	9	N	11					71
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	14	9	N	13					84
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	N	4					88

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					245
02	1764	N	369	-0-	-1395	-0-	369	2			N	-0-					245
03	1953	N	7	-0-	-1946	-0-	7	2			N	-0-					245
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					245
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					245
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					57
02	1008	N	749	-0-	-259	-0-	33	1	716	2	N	-0-					57
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	35	1	766	2	N	-0-					57
04	1080	N	625	-0-	-455	-0-	27	1	587	2	N	10					67
							11	9									
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	590	2	N	-0-					67
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	28	1	599	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					181
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	70	1	1529	2	N	-0-					181
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	73	1	1594	2	N	-0-					181
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	N	-0-					181
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					181
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					125
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					125
03	837	N	524	-0-	-313	-0-	23	1	501	2	N	-0-					125
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	17	1	378	2	N	-0-					125
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	107	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	97	1	658	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	2	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	101	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	105	1	612	2	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	107	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	97	1	572	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	212	1	1639	2	Y	-0-					26
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					26
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	632	1	2281	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	266	1	1194	2	Y	5					31
							6	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	478	1	1951	2	Y	-0-					31
06	2490	N	1694	-0-	-796	-0-	434	1	1260	2	Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	76	1	516	2	N	-0-					125
02	756	N	512	-0-	-244	-0-	77	1	435	2	N	-0-					125
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	101	1	666	2	N	-0-					125
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	374	2	N	-0-					125
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	N	-0-					125
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	83	1	489	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	466	1	3606	2	N	-0-					48
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1078	1	4518	2	N	-0-					48
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1000	1	3610	2	N	-0-					48
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	674	1	3026	2	N	-0-					48
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1147	1	4682	2	N	-0-					48
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1120	1	3253	2	N	-0-					48

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	2	N	-0-					77
02	672	N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-					77
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	N	-0-					77
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	100	1	582	2	N	-0-					77
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-					77
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	187	1	1445	2	Y	-0-					9
02	2268	X	1983	-0-	-285	-0-	382	1	1601	2	Y	-0-					9
03	2511	X	455	-0-	-2056	-0-	99	1	356	2	Y	-0-					9
04	2430	X	1585	-0-	-845	-0-	289	1	1296	2	Y	-0-					9
05	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1580	-0-	-1520	790	181	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	2321	N	1531	-0-	-790	-0-	295	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	411	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	915	-0-	-615	-0-	166	1	745	2	Y	4					4
							4	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-					4
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	742	-0-	-4931	-0-	15	1	727	2	N	-0-					68
02	4984	X	1351	-0-	-3633	-0-	27	1	1324	2	N	-0-					68
03	5518	X	1629	-0-	-3889	-0-	33	1	1596	2	N	-0-					68
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-					68
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	387	1	1479	2	N	-0-					68
*06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1327	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	68	1	3318	2	N	-0-					25
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	45	1	2181	2	N	-0-					25
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	-0-					25
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3120	2	N	-0-					25
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	332	1	3249	2	N	-0-					25
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	44	1	2162	2	Y	-0-					12
02	2296	X	1636	-0-	-660	-0-	33	1	1603	2	Y	-0-					12
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	2	Y	-0-					12
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-					12
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	293	1	2872	2	Y	-0-					12
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	319	1	2843	2	Y	16					28
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2914	2	Y	-0-					12
02	2324	X	2297	-0-	-27	-0-	46	1	2251	2	Y	-0-					12
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	51	1	2492	2	Y	-0-					12
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	56	1	2797	2	Y	-0-					12
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	305	1	2989	2	Y	-0-					12
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	3059	2	Y	16					28
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	388	1	3006	2	Y	-0-					12
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	Y	-0-					12
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	862	1	3110	2	Y	-0-					12
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	554	1	2487	2	Y	-0-					12
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	642	1	2620	2	Y	-0-					12
06	3090	X	2039	-0-	-1051	-0-	522	1	1517	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	100	1	4876	2	N	-0-					20
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	2	N	-0-					20
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	57	1	2814	2	N	-0-					20
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	7012	2	N	-0-					20
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-					20
06	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-					30
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	2	N	-0-					30
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	166	1	8116	2	N	-0-					30
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	136	1	6798	2	N	-0-					30
05	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-					30
06	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	2			N	-0-					32
02	1568	X	1543	-0-	-25	-0-	1543	2			N	-0-					32
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					32
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					32
06	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					125
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					125
04	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-					125
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
*06	3000	N	3660	-0-	660	660	3660	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	54	1	2651	2	N	-0-					40
02	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	2	N	-0-					40
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-					40
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2					42
05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-					42
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-					42

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77	7			84
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33					117

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80

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

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	467	2	43	9	Y	39					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1			144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					204
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	67	1			251
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					351

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1			160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					260

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	N	2					80
							2	9									
02	2800	N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-					80
03	3090	N	2942	-0-	-148	-0-	143	1	2799	2	N	-0-					80
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	N	-0-					80
05	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-					80
*06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2					82
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	-0-					95
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	2					97
							2	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					97
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	1					98
							1	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					23
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1404	2			N	-0-					23
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					23
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1385	2	12	9	N	11					34
05	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					34
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2451	1456	2			Y	-0-					27
02	2800	N	698	-0-	-2102	349	698	2			Y	-0-					27
03	1791	N	1442	-0-	-349	-0-	1442	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1413	2	57	9	Y	52					79
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1536	2	32	9	Y	29					108
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					35
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	2			N	-0-					35
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					35
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3					38
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					38
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					24
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					24
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					24
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2262	2	65	9	Y	59					83
05	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	2271	2	8	9	Y	7					90
06	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	2216	2	52	9	Y	47					137

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY		957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					11
05	14B2 EXT		971	-0-	971	1928	971	2			N	-0-					11
06	14B2 EXT		100	-0-	100	2028	100	2			N	-0-					11

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	498	1	2076	2	Y	-0-					24
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	457	1	1934	2	Y	-0-					24
03	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	466	1	1975	2	Y	-0-					24
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	429	1	2091	2	Y	-0-					24
05	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	472	1	2047	2	Y	1					25
							1	9									
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	569	1	2370	2	Y	-0-					10
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	533	1	2258	2	Y	-0-					10
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	572	1	2424	2	Y	-0-					10
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	408	1	1991	2	Y	-0-					10
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	469	1	2035	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	377	1	1920	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	790	1	3290	2	N	-0-					34
02	4424	X	3671	-0-	-753	-0-	702	1	2969	2	N	-0-					34
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	752	1	3187	2	N	-0-					34
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	656	1	3197	2	N	-0-					34
05	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	724	1	3140	2	N	67					101
							74	9									
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	604	1	3079	2	N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	771	1	3208	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	723	1	3059	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	792	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	681	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	785	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	656	1	3347	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					65
02	5124	X	4907	-0-	-217	-0-	938	1	3969	2	N	-0-					65
03	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	1024	1	4343	2	N	-0-					65
04	5430	X	4953	-0-	-477	-0-	843	1	4110	2	N	-0-					65
05	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	835	1	3624	2	N	-0-					65
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	792	1	4040	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	790	1	3287	2	Y	-0-					28
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	721	1	3052	2	Y	-0-					28
03	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	637	1	2703	2	Y	-0-					28
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	533	1	2600	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	678	1	2941	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	545	1	2778	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	644	1	2683	2	Y	-0-					62
02	3276	X	2738	-0-	-538	-0-	524	1	2214	2	Y	-0-					62
03	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	615	1	2606	2	Y	-0-					62
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	513	1	2499	2	Y	-0-					62
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	585	1	2539	2	Y	-0-					62
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	517	1	2153	2	Y	-0-					61
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	557	1	2357	2	Y	-0-					61
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	630	1	2673	2	Y	-0-					61
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	586	1	2858	2	Y	-0-					61
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	651	1	2827	2	Y	-0-					61
*06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	679	1	2827	2	Y	-0-					52
02	3248	X	2790	-0-	-458	-0-	533	1	2257	2	Y	-0-					52
03	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	612	1	2593	2	Y	-0-					52
04	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	542	1	2641	2	Y	-0-					52
05	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	614	1	2665	2	Y	-0-					52
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	517	1	2638	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	737	1	3070	2	Y	-0-					15
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	656	1	2779	2	Y	-0-					15
03	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	565	1	2396	2	Y	-0-					15
04	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	456	1	2224	2	Y	-0-					15
05	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	518	1	2246	2	Y	-0-					15
06	3690	X	2958	-0-	-732	-0-	485	1	2473	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	513	1	2136	2	Y	-0-					173
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					173
03	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	517	1	2192	2	Y	-0-					173
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	Y	-0-					173
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	499	1	2164	2	Y	-0-					173
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					173

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	702	1	2925	2	Y	-0-					68
02	3332	X	3250	-0-	-82	-0-	621	1	2629	2	Y	-0-					68
03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	691	1	2930	2	Y	-0-					68
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	627	1	3061	2	Y	-0-					68
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	799	1	3468	2	Y	-0-					68
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	-0-					68

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	627	1	2606	2	N	-0-					26
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	542	1	2291	2	N	-0-					26
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	593	1	2512	2	N	-0-					26
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	514	1	2509	2	N	-0-					26
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	573	1	2488	2	N	-0-					26
06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	481	1	2450	2	N	-0-					26

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

01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	831	1	3458	2	Y	-0-					56
02	4256	X	4010	-0-	-246	-0-	766	1	3244	2	Y	-0-					56
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	828	1	3511	2	Y	-0-					56
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	692	1	3376	2	Y	1					57
							1	9									
05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	815	1	3539	2	Y	20					77
							22	9									
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					77

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

01	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	1018	1	4239	2	Y	-0-					41
02	5880	X	4517	-0-	-1363	-0-	864	1	3653	2	Y	-0-					41
03	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	1057	1	4483	2	Y	-0-					41
04	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	870	1	4241	2	Y	2					43
							2	9									
05	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	994	1	4314	2	Y	28					71
							31	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					71

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

01	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	585	1	2437	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2850	-0-	-118	-0-	545	1	2305	2	Y	-0-					9
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	593	1	2516	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	489	1	2386	2	Y	1					10
							1	9									
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	605	1	2626	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	490	1	2500	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

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

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

01	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	277	1	1955	2	Y	-0-					4
02	2156	X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-					4
03	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	11	1	1858	2	Y	-0-					4
04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1819	2	Y	3					7
							3	9									
05	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					7
06	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-					7

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

01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	479	1	1997	2	Y	-0-					16
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-					16
03	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	450	1	1906	2	Y	-0-					16
04	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1913	2	Y	1					17
							1	9									
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-					17

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

01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	336	1	2374	2	N	-0-					27
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-					27
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	445	1	2350	2	N	-0-					27
04	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	2006	2	N	-0-					27
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-					27
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-					27

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

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

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

01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	270	1	1909	2	Y	-0-					51
02	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-					51
03	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	12	1	1941	2	Y	-0-					51
04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1674	2	Y	3					54
							3	9									
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					54
06	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	514	1	2139	2	Y	-0-					9
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-					9
03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	477	1	2022	2	Y	-0-					9
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1991	2	Y	1					10
							1	9									
05	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-					10
06	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					33
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					33
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	Y	-0-					33
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	Y	1					34
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					34
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	687	1	2860	2	Y	-0-					20
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-					20
03	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	531	1	2249	2	Y	-0-					20
04	3420	X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1980	2	Y	-0-					20
05	3534	X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-					20
06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	459	1	1912	2	Y	-0-					21
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-					21
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	442	1	1875	2	Y	-0-					21
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	Y	-0-					21
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-					21
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	923	1	3843	2	N	-0-					148
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	2	N	-0-					148
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	624	1	2644	2	N	-0-					148
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2987	2	N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-					148
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	594	1	2472	2	N	-0-					15
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-					15
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	541	1	2296	2	N	-0-					15
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2276	2	N	-0-					15
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					15
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	735	1	3062	2	Y	-0-					17
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1005	1	4250	2	Y	-0-					17
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1269	1	5383	2	Y	-0-					17
04	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	484	1	2361	2	Y	-0-					17
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	658	1	2855	2	Y	-0-					17
06	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	589	1	3002	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	821	1	3419	2	N	-0-					27
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	726	1	3073	2	N	-0-					27
03	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	770	1	3264	2	N	-0-					27
04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	659	1	3215	2	N	-0-					27
05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	735	1	3192	2	N	-0-					27
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	581	1	2964	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	689	1	2870	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	554	1	2344	2	Y	-0-					17
03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	578	1	2453	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	519	1	2532	2	Y	-0-					17
05	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	602	1	2612	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	491	1	2504	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	846	1	3521	2	Y	-0-					64
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	755	1	3195	2	Y	-0-					64
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	821	1	3479	2	Y	-0-					64
04	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	704	1	3433	2	Y	-0-					64
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	775	1	3363	2	Y	49					113
							54	9									
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	1004	1	4178	2	Y	-0-					12
02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	903	1	3818	2	Y	-0-					12
03	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	960	1	4070	2	Y	-0-					12
04	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	826	1	4026	2	Y	-0-					12
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	930	1	4036	2	Y	-0-					12
06	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	779	1	3972	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	335	1	2136	2	Y	-0-					17
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	274	1	1900	2	Y	-0-					17
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-					17
04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-					17
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	143	1	2150	2	Y	-0-					17
06	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	232	1	1599	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	211	1	1345	2	Y	-0-			10
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-			10
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-			10
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-			10
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	194	1	1240	2	Y	-0-			11
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-			11
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	-0-			11
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-			11
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-			11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2174	-0-	-1856	-0-	295	1	1879	2	Y	-0-			16
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-			16
03	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	87	1	3027	2	Y	-0-			16
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	Y	-0-			16
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-			16
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	821	1	3418	2	Y	-0-			45
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-			45
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	727	1	3081	2	Y	-0-			45
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2930	2	Y	-0-			45
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-			45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	293	1	1870	2	Y	-0-			9
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-			9
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-			9
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1838	2	Y	-0-			9
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-			9
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3399	-0-	-879	-0-	460	1	2939	2	Y	-0-			17
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-			17
03	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	93	1	3255	2	Y	-0-			17
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-			17
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-			17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	771	1	3207	2	Y	-0-					41
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	704	1	2976	2	Y	-0-					41
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	765	1	3241	2	Y	-0-					41
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	681	1	3321	2	Y	-0-					41
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	767	1	3327	2	Y	1					42
							1	9									
06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	324	1	2066	2	N	-0-					34
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					34
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	62	1	2183	2	N	-0-					34
04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					34
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					34
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	321	1	2047	2	N	-0-					27
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	254	1	1761	2	N	-0-					27
03	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	56	1	1968	2	N	-0-					27
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					27
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	151	1	2280	2	N	-0-					27
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2041	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	371	1	1542	2	Y	-0-					35
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	328	1	1385	2	Y	-0-					35
03	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	354	1	1499	2	Y	-0-					35
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	318	1	1552	2	Y	-0-					35
05	1922	X	1813	-0-	-109	-0-	339	1	1471	2	Y	3					38
							3	9									
06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	521	1	2167	2	Y	-0-					29
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	522	1	2208	2	Y	-0-					29
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	554	1	2349	2	Y	-0-					29
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	480	1	2343	2	Y	-0-					29
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	533	1	2315	2	Y	-0-					29
06	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	450	1	2294	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	919	1	3823	2	N	-0-					52
02	4648	X	4294	-0-	-354	-0-	821	1	3473	2	N	-0-					52
03	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	902	1	3823	2	N	-0-					52
04	4680	X	4582	-0-	-98	-0-	780	1	3802	2	N	-0-					52
05	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	873	1	3786	2	N	-0-					52
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	223	1	928	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	198	1	836	2	Y	-0-					1
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	260	1	1103	2	Y	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	214	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1115	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	205	1	1047	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	208	1	1327	2	Y	-0-					20
02	1960	X	1785	-0-	-175	-0-	225	1	1560	2	Y	-0-					20
03	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	50	1	1746	2	Y	-0-					20
04	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	64	1	1409	2	Y	-0-					20
05	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	107	1	1605	2	Y	-0-					20
06	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	209	1	1439	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	847	1	3524	2	Y	-0-					126
02	4032	X	3852	-0-	-180	-0-	736	1	3116	2	Y	-0-					126
03	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	808	1	3424	2	Y	-0-					126
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	688	1	3355	2	Y	-0-					126
05	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	818	1	3552	2	Y	-0-					126
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	453	1	1887	2	Y	-0-					68
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	372	1	1573	2	Y	-0-					68
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	396	1	1681	2	Y	-0-					68
04	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	334	1	1629	2	Y	-0-					68
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-					68
06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					15
							1579	3									
02	1764	X	1600	-0-	-164	-0-	83	1	1516	3	Y	1					16
							1	9									
03	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	94	1	477	2	Y	-0-					16
							1160	3									
04	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	90	1	1546	3	Y	-0-					16
*05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					16
							1253	3									
06	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	171	1	3036	3	Y	-0-					72
02	3416	X	3300	-0-	-116	-0-	172	1	3128	3	Y	-0-					72
03	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	182	1	752	2	Y	1					73
							2414	3	1	9							
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	176	1	3027	3	Y	-0-					73
*05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	184	1	451	2	Y	-0-					73
							2654	3									
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	184	1	3060	2	Y	1					74
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	-0-					26
							2371	3									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					26
03	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	83	1	234	2	N	1					27
							1226	3	1	9							
04	2430	N	1641	-0-	-789	-0-	90	1	1551	3	N	-0-					27
*05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	95	1	241	2	N	-0-					27
							1357	3									
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1274	2	N	10					37
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	187	1	16	2	N	1					83
							3274	3	1	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	167	1	3036	3	N	-0-					83
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	187	1	775	2	N	1					84
							2477	3	1	9							
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	179	1	3086	3	N	-0-					84
*05	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	188	1	457	2	N	1					85
							2710	3	1	9							
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	183	1	3038	2	N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10086	-0-	-3678	-0-	539	1	4	2	Y	1					31
							9542	3	1	9							
02	12432	X	9116	-0-	-3316	-0-	474	1	8640	3	Y	2					33
							2	9									
03	13764	X	8892	-0-	-4872	-0-	482	1	2053	2	Y	1					34
							6356	3	1	9							
04	13320	X	8365	-0-	-4955	-0-	459	1	7906	3	Y	-0-					34
*05	11563	X	8284	-0-	-3279	-0-	464	1	1094	2	Y	2					36
							6724	3	2	9							
06	9780	X	7440	-0-	-2340	-0-	422	1	7017	2	Y	1					37
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	203	1	22	2	Y	-0-					52
							3553	3									
02	3808	X	3345	-0-	-463	-0-	174	1	3170	3	Y	1					53
							1	9									
03	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	190	1	742	2	Y	-0-					53
							2556	3									
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	195	1	3349	3	Y	1					54
							1	9									
*05	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	202	1	491	2	Y	8					62
							2921	3	9	9							
06	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	194	1	3224	2	Y	-0-					62

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	420	1	3836	2	N	-0-					148
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-					148
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	475	1	3945	2	N	-0-					148
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					148
*05	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	473	1	3775	2	N	-0-					148
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	408	1	3652	2	N	-0-					148

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

01	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	142	1	4454	2	N	-0-					120
02	4172	X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-					120
03	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	130	1	4228	2	N	-0-					120
04	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	136	1	4271	2	N	-0-					120
*05	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					120
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	138	1	4225	2	N	-0-					120

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

01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	163	1	19	2	Y	1					66
							2847	3	1	9							
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					66
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	136	1	439	2	Y	-0-					66
							1933	3									
04	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	158	1	2713	3	Y	-0-					66
*05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1					67
							2363	3	1	9							
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1					68
							1	9									

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

01	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	165	1	5204	2	N	-0-					95
02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-					95
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	183	1	5871	2	N	-0-					95
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5436	2	N	-0-					95
*05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-					95
06	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17					112
							19	9									

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

01	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	355	1	4551	2	N	-0-					146
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146
03	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	290	1	3626	2	N	-0-					146
04	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	321	1	4146	2	N	-0-					146
*05	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06	4740	X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					91

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

01	5394	X	4476	-0-	-918	-0-	241	1	28	2	Y	1					118
							4206	3	1	9							
02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	284	1	1182	2	Y	1					119
							3757	3	1	9							
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	266	1	4567	3	Y	-0-					119
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3	1	9							
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

01	3999	X	3326	-0-	-673	-0-	179	1	20	2	Y	-0-					48
							3127	3									
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
							1	9									
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	179	1	737	2	Y	-0-					49
							2375	3									
04	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	173	1	2975	3	Y	1					50
							1	9									
*05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
							2575	3									
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
							1	9									

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

01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	162	1	18	2	Y	-0-					11
							2824	3									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1					12
							1	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-					12
							2179	3									
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	159	1	2730	3	Y	-0-					12
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1					13
							2427	3	1	9							
06	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	91	1	11	2	Y	1					45
							1594	3	1	9							
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2784	76	1	85	2	Y	-0-					45
							1240	3									
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	4514	95	1	1635	3	Y	-0-					45
*05	3000	N	1578	-0-	-1422	3092	88	1	246	2	Y	1					46
							1243	3	1	9							
*06	3000	N	1599	-0-	-1401	1691	91	1	1508	2	Y	-0-					46

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

01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	209	1	28	2	Y	1					84
							3658	3	1	9							
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-					84
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	212	1	883	2	Y	1					85
							2814	3	1	9							
04	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	205	1	3522	3	Y	1					86
							1	9									
*05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	212	1	520	2	Y	12					98
							3063	3	13	9							
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	208	1	3452	2	Y	1					99
							1	9									

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

01	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	84	1	1529	3	Y	-0-					75
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					75
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	431	2	Y	-0-					75
							1784	3									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	-0-					75
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	152	1	361	2	Y	1					76
							2209	3	1	9							
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					76

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

01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	172	1	20	2	Y	1					49
							2996	3	1	9							
02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-					49
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	152	1	659	2	Y	-0-					49
							1994	3									
04	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	167	1	2873	3	Y	1					50
							1	9									
*05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	143	1	341	2	Y	-0-					50
							2070	3									
06	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	147	1	2456	2	Y	1					51
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	257	1	29	2	Y	1					85
							4488	3	1	9							
02	4760	X	4364	-0-	-396	-0-	228	1	4136	3	Y	-0-					85
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	274	1	1110	2	Y	1					86
							3653	3	1	9							
04	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	263	1	4526	3	Y	-0-					86
*05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	265	1	647	2	Y	1					87
							3828	3	1	9							
06	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	251	1	4172	2	Y	1					88
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	210	1	24	2	Y	1					15
							3666	3	1	9							
02	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	182	1	3327	3	Y	-0-					15
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	201	1	838	2	Y	1					16
							2665	3	1	9							
04	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					16
*05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	197	1	497	2	Y	1					17
							2832	3	1	9							
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	189	1	3134	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					10
							1882	3									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	1					11
							1	9									
03	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4076	117	1	482	2	Y	-0-					11
							1549	3									
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	6008	106	1	1826	3	Y	-0-					11
*05	3000	N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	-0-					11
							1493	3									
*06	3000	N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	1					12
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	217	1	24	2	Y	1					26
							3790	3	1	9							
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	-0-					26
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	217	1	898	2	Y	2					28
							2875	3	2	9							
04	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	201	1	3447	3	Y	1					29
							1	9									
*05	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	1					30
							2944	3	1	9							
06	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	5					35
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	220	1	24	2	Y	1					58
							3851	3	1	9							
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	-0-					58
03	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	216	1	894	2	Y	1					59
							2872	3	1	9							
04	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	209	1	3598	3	Y	-0-					59
*05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	1					60
							3123	3	1	9							
06	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	1					61
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	200	102	1	13	2	Y	-0-					44
							1777	3									
02	1279	N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	-0-					44
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	92	1	412	2	Y	1					45
							1192	3	1	9							
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					45
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	1					46
							1547	3	1	9							
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	189	1	22	2	Y	1					90
							3305	3	1	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	-0-					90
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	184	1	808	2	Y	1					91
							2391	3	1	9							
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					91
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	-0-					91
							2990	3									
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	1					92
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	231	1	49	2	Y	2					39
							3995	3	2	9							
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					39
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	1086	2	Y	3					42
							3372	3	3	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	224	1	3854	3	Y	-0-					42
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	3					45
							3381	3	3	9							
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	7					52
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4534	-0-	-209	-0-	244	1	27	2	Y	1					61
							4262	3	1	9							
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	214	1	3899	3	Y	-0-					61
03	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	240	1	1006	2	Y	2					63
							3167	3	2	9							
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					63
*05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	240	1	588	2	Y	1					64
							3467	3	1	9							
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	235	1	3913	2	Y	1					65
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	167	1	18	2	Y	8					83
							2915	3	9	9							
02	3024	X	2963	-0-	-61	-0-	154	1	2795	3	Y	13	75	1			21
							14	9									
03	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	169	1	688	2	Y	14					35
							2254	3	15	9							
04	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	160	1	2754	3	Y	5					40
							6	9									
*05	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	168	1	412	2	Y	10					50
							2424	3	11	9							
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	166	1	2767	2	Y	8					58
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	214	1	32	2	Y	-0-					32
							3738	3									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	3	Y	1					33
							1	9									
03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					33
							3215	3									
04	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	235	1	4033	3	Y	1					34
							1	9									
*05	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	237	1	541	2	Y	1					35
							3456	3	1	9							
06	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	232	1	3858	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	198	1	21	2	Y	11					108
							3468	3	12	9							
02	3528	X	3397	-0-	-131	-0-	176	1	3203	3	Y	16	98	1			26
							18	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	200	1	828	2	Y	17					43
							2662	3	19	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	193	1	3323	3	Y	7					50
							8	9									
*05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	203	1	513	2	Y	14					64
							2919	3	15	9							
06	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	198	1	3294	2	Y	10					74
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	298	1	33	2	Y	2					99
							5202	3	2	9							
02	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2					101
							2	9									
03	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-					101
							3527	3									
04	6330	X	4651	-0-	-1679	-0-	256	1	4394	3	Y	1					102
							1	9									
*05	5952	X	4613	-0-	-1339	-0-	258	1	658	2	Y	1					103
							3696	3	1	9							
06	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	262	1	4363	2	Y	2					105
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					24
							2871	3									
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-					24
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	172	1	815	2	Y	-0-					24
							2176	3									
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	147	1	2538	3	Y	1					25
							1	9									
*05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-					25
							2293	3									
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	328	1	36	2	Y	1					77
							5736	3	1	9							
02	5824	X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1					78
							1	9									
03	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					78
							4053	3									
04	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	290	1	4987	3	Y	3					81
							3	9									
*05	6262	X	5384	-0-	-878	-0-	301	1	750	2	Y	1					82
							4332	3	1	9							
*06	5910	X	5076	-0-	-834	-0-	288	1	4787	2	Y	1					83
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	150	1	16	2	Y	-0-					57
							2625	3									
02	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-					57
03	3844	X	2611	-0-	-1233	-0-	142	1	610	2	Y	1					58
							1858	3	1	9							
04	3450	X	2488	-0-	-962	-0-	137	1	2349	3	Y	2					60
							2	9									
*05	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-					60
							2002	3									
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	128	1	2124	2	Y	-0-					60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	152	1	20	2	Y	1					39
							2662	3	1	9							
02	2744	X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1					40
							1	9									
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	148	1	529	2	Y	-0-					40
							2049	3									
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	146	1	2518	3	Y	-0-					40
*05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1					41
							2263	3	1	9							
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					33
							2513	3									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2					35
							2	9									
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	141	1	564	2	Y	-0-					35
							1895	3									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	3	Y	-0-					35
*05	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1					36
							2054	3	1	9							
06	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	364	-0-	-969	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					37
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1					38
							1	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					38
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					38
*05	527	N	219	-0-	-308	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					38
06	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2030	-0-	-1070	2003	108	1	5	2	Y	-0-					28
							1917	3									
02	2800	N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1					29
							1	9									
03	2958	N	1937	-0-	-1021	-0-	105	1	316	2	Y	-0-					29
							1516	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	3	Y	-0-					29
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1					30
							1850	3	1	9							
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	225	1	27	2	Y	2					82
							3929	3	2	9							
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1					83
							1	9									
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	221	1	892	2	Y	1					84
							2950	3	1	9							
04	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	211	1	3630	3	Y	-0-					84
*05	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1					85
							3054	3	1	9							
06	4050	X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1					86
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	205	1	23	2	Y	3					45
							3586	3	3	9							
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-					45
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	Y	1					46
							2700	3	1	9							
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	194	1	3326	3	Y	2					48
							2	9									
*05	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-					48
							2860	3									
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3					51
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	213	1	24	2	Y	1					14
							3715	3	1	9							
02	3612	X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-					14
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	249	1	917	2	Y	1					15
							3422	3	1	9							
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	276	1	4740	3	Y	-0-					15
*05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1					16
							4142	3	1	9							
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1					17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	270	1	29	2	Y	1					22
							4714	3	1	9							
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1					23
							1	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	285	1	1204	2	Y	-0-					23
							3751	3									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	279	1	4788	3	Y	1					24
							1	9									
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1					25
							4250	3	1	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	190	1	21	2	Y	1					27
							3328	3	1	9							
02	3528	X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1					28
							1	9									
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	187	1	765	2	Y	-0-					28
							2480	3									
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	178	1	3068	3	Y	-0-					28
*05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1					29
							2649	3	1	9							
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	222	1	25	2	Y	2					36
							3870	3	2	9							
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	192	1	3498	3	Y	1					37
							1	9									
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	217	1	891	2	Y	-0-					37
							2895	3									
04	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	212	1	3647	3	Y	2					39
							2	9									
*05	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	215	1	486	2	Y	1					40
							3149	3	1	9							
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	213	1	3547	2	Y	2					42
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	141	1	15	2	N	-0-					59
							2468	3									
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	127	1	2322	3	N	1					60
							1	9									
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	176	1	748	2	N	-0-					60
							2319	3									
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					60
*05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	147	1	341	2	N	1					61
							2131	3	1	9							
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	142	1	2362	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6234	-0-	-493	-0-	335	1	41	2	Y	2					30
							5856	3	2	9							
02	6076	X	4302	-0-	-1774	-0-	223	1	4078	3	Y	1					31
							1	9									
03	6293	X	4076	-0-	-2217	-0-	222	1	935	2	Y	2					33
							2917	3	2	9							
04	6030	X	4018	-0-	-2012	-0-	221	1	3797	3	Y	-0-					33
*05	6231	X	4143	-0-	-2088	-0-	231	1	587	2	Y	13					46
							3311	3	14	9							
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	274	1	4563	2	Y	2					48
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	81	1	4	2	Y	1					9
							1422	3	1	9							
02	1652	X	1539	-0-	-113	-0-	80	1	1459	3	Y	-0-					9
03	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	93	1	361	2	Y	-0-					9
							1263	3									
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					9
*05	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					9
							1188	3									
06	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	79	1	1313	2	Y	1					10
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4534	-0-	-2379	-0-	244	1	29	2	Y	1					60
							4260	3	1	9							
02	6244	X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-					60
03	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	282	1	1175	2	Y	3					63
							3733	3	3	9							
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	274	1	4715	3	Y	1					64
							1	9									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3					67
							4525	3	3	9							
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1					68
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	343	1	37	2	Y	2					23
							5997	3	2	9							
02	6160	X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2					25
							2	9									
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	348	1	1441	2	Y	1					26
							4615	3	1	9							
04	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	336	1	5777	3	Y	1					27
							1	9									
*05	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10					37
							5035	3	11	9							
*06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2					39
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	374	1	4738	2	N	-0-					8
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-					8
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	316	1	4796	2	N	-0-					8
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	4730	2	N	-0-					8
*05	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	340	1	4351	2	N	-0-					8
06	5250	X	4253	-0-	-997	-0-	254	1	3999	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	610	1	65	2	N	7					156
							10669	3	8	9							
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5					161
							6	9									
03	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	616	1	2547	2	N	4					165
							8170	3	4	9							
04	11220	X	10649	-0-	-571	-0-	585	1	10052	3	N	11					176
							12	9									
*05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172	1			38
							8648	3	37	9							
06	11070	X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4					42
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	324	1	35	2	Y	1					50
							5669	3	1	9							
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-					50
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	2					52
							4128	3	2	9							
04	5520	X	5418	-0-	-102	-0-	298	1	5118	3	Y	2					54
							2	9									
*05	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2					56
							4437	3	2	9							
06	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1					57
							1	9									

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	15	11	1			8
							17	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	9	10	1			7
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	56	1	1399	2	N	12	15	1			5
							13	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	8	9	1			4
							9	9									
06	1350	N	662	-0-	-688	-0-	26	1	634	2	N	2	4	1			2
							2	9									

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

01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	25	25	1			19
							28	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	32	31	1			20
							35	9									
03	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	1217	1	4753	2	N	17	13	1			24
							19	9									
04	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	1120	1	3885	2	N	31	41	1			14
							34	9									
05	6448	X	3346	-0-	-3102	-0-	832	1	2491	2	N	21	29	1			6
							23	9									
06	6090	X	1987	-0-	-4103	-0-	577	1	1399	2	N	10	10	1			6
							11	9									

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

01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2115	2	63	9	N	57	191	1			87
02	2240	X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84					171
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2182	2	131	9	N	119	170	1			120
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2419	2	175	9	N	159	179	1			100
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2053	2	131	9	N	119	175	1			44
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	1696	2	76	9	N	69					113

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	308	1	5735	2	N	197	191	1			199
							217	9									
02	6216	X	5204	-0-	-1012	-0-	268	1	4775	2	N	146	173	1			172
							161	9									
03	6882	X	5650	-0-	-1232	-0-	295	1	5151	2	N	185	147	1			210
							204	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	300	1	6165	2	N	183	315	1			78
							201	9									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	310	1	6537	2	N	187	186	1			79
							206	9									
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	277	1	4987	2	N	144	159	1			64
							158	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	930	1	3291	2	N	127	120	1			122
							140	9									
02	4480	X	4180	-0-	-300	-0-	315	1	3488	2	N	343	335	1			130
							377	9									
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	430	1	4114	2	N	263	179	1			214
							289	9									
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	450	1	3709	2	N	182	356	1			40
							200	9									
05	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	386	1	3702	2	N	227	186	1			81
							250	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6083	2	399	9	N	363	382	1			222
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1			258
03	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6346	2	426	9	N	387	370	1			275
04	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	5796	2	360	9	N	327	502	1			100
05	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1			91
06	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1			61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	2936	2	95	9	N	86	190	1			173
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104					277
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3341	2	176	9	N	160	179	1			258
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4002	2	184	9	N	167	180	1			245
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1			120
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					334
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	209	1	2380	2	N	135	191	1			278
							149	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	240	1	3290	2	N	188	370	1			96
							207	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	289	1	3602	2	N	295	184	1			207
							325	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	210	188	1			229
							231	9									
06	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	166	1	2600	2	N	81	187	1			123
							89	9									

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

01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5296	2	215	9	N	195	323	1			114
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4702	2	165	9	N	150	139	1			125
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5156	2	183	9	N	166	189	1			102
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	4896	2	172	9	N	156	153	1			105
05	5735	X	289	-0-	-5446	-0-	281	2	8	9	N	7					112
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					112

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

01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	2	153	9	N	139	165	1			147
02	2716	X	2099	-0-	-617	-0-	2000	2	99	9	N	90	170	1			67
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2265	2	78	9	N	71					138
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2351	2	215	9	N	195	158	1			175
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2192	2	54	9	N	49	156	1			68
06	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	1811	2	129	9	N	117	154	1			31

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

01	5177	X	3532	-0-	-1645	-0-	3387	2	145	9	N	132	192	1			120
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4619	2	163	9	N	148	150	1			118
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4533	2	185	9	N	168	141	1			145
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	N	7					152
05	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4506	2	241	9	N	219	188	1			183
06	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4095	2	146	9	N	133	184	1			132

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

01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3654	2	145	9	N	132	156	1			130
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	3178	2	138	9	N	125	145	1			110
03	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3570	2	151	9	N	137	180	1			67
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3605	2	152	9	N	138	151	1			54
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3431	2	142	9	N	129					183
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3168	2	141	9	N	128	171	1			140

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	736	1	3064	2	N	65					297
							72	9									
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21					318
							23	9									
03	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	666	1	2823	2	N	22	135	1			205
							24	9									
04	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2919	2	N	45					250
							50	9									
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12					262
							13	9									
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35					297
							39	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B DENY		3429	-0-	3429	3429	3429	2			N	-0-					191
05	14B2 EXT		2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-					191
06	14B2 EXT		712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-					191

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	#	42241	-0-	-1996	-0-	41769	2	472	9	N	429	421	1			422
02	37240	#	36446	-0-	-794	-0-	36096	2	350	9	N	318	234	1			506
03	43710	#	39584	-0-	-4126	-0-	39349	2	235	9	N	214	247	1	3	8	470
04	42300	#	36736	-0-	-5564	-0-	36498	2	238	9	N	216	358	1			328
05	43710	#	33492	-0-	-10218	-0-	33101	2	391	9	N	355	222	1	2	8	459
06	40890	#	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					459

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		151	-0-	151	151	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	305	10	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		109	-0-	109	414	7	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
05	521	X	107	-0-	-414	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	N	6					107
							7	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	61	1	874	2	N	10					117
							11	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	947	2	N	7					124
							8	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	66	1	958	2	N	7					131
							8	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	63	1	911	2	N	8					139
							9	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	58	1	820	2	N	7					146
							8	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	952	2	N	8					111
							9	9									
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	57	1	814	2	N	10					121
							11	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	N	14	11	1			124
							15	9									
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	890	2	N	10					134
							11	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	N	15	11	1			138
							17	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	12	11	1			139
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169	1	2448	2	N	22					101
							24	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2096	2	N	18					119
							20	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2406	2	N	28	23	1			124
							31	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2507	2	N	28					152
							31	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	N	14	29	1			137
							15	9									
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	173	1	2453	2	N	27	10	1			154
							30	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	1					35
							1	9									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	23	1	324	2	N	1					36
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	2	4	1			34
							2	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	348	2	N	2					36
							2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	3	4	1			35
							3	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	328	2	N	2	4	1			33
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

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

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

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	17					119
							19	9									
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	91	1	1293	2	N	28					147
							31	9									
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	92	1	1301	2	N	27	18	1			156
							30	9									
04	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	94	1	1377	2	N	44					200
							48	9									
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	97	1	1386	2	N	52	197	1			55
							57	9									
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	N	24	18	1			61
							26	9									

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

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

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

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

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

01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245	1	3560	2	N	38					106
							42	9									
02	3528	X	3165	-0-	-363	-0-	205	1	2925	2	N	32					138
							35	9									
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	223	1	3156	2	N	67	41	1			164
							74	9									
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	220	1	3203	2	N	63					227
							69	9									
05	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	225	1	3230	2	N	83	218	1			92
							91	9									
06	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	207	1	2927	2	N	29	39	1			82
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	19					159
							21	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	17					176
							19	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	N	83	195	1			64
							91	9									
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	49	1	711	2	N	4					68
							4	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	50	1	711	2	N	10	9	1			69
							11	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	49	1	694	2	N	15	9	1			75
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	16					59
							18	9									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	48	1	688	2	N	2					61
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	11	9	1			63
							12	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	52	1	753	2	N	21					84
							23	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	26	9	1			101
							29	9									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	21	9	1			113
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1					1
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	1					2
							1	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	101	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	1					1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	1					2
							1	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	1					32
							1	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	25	1	360	2	N	1					33
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	3	5	1			31
							3	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	2					33
							2	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	398	2	N	4	5	1			32
							4	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	378	2	N	3	5	1			30
							3	9									

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

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	2					37
							2	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	35	1	505	2	N	2					39
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	3	7	1			35
							3	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	38	1	553	2	N	4					39
							4	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	5	7	1			37
							6	9									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	4	7	1			34
							4	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1025	2	N	8					145
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	862	2	N	20					165
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	950	2	N	16	11	1			170
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	65 21	1 9	951	2	N	19					189
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1000	2	N	10	11	1			188
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67 58	1 9	952	2	N	53	201	1			40

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

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

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

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	2					56
							2	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
							2	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	5	8	1			55
							6	9									
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	668	2	N	4					59
							4	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
							7	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
							17	9									

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92	1	1327	2	N	29					134
							32	9									
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
							30	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	N	36	16	1			181
							40	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	66	188	1			59
							73	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
							24	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
							17	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	848	2	N	13					94
							14	9									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	66	1	935	2	N	18					112
							20	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	18	11	1			119
							20	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	18					137
							20	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	59	1	847	2	N	19	11	1			145
							21	9									
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	56	1	785	2	N	17	10	1			152
							19	9									

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1472	2	N	5					48
							6	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	89	1	1262	2	N	4					52
							4	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	9	17	1			44
							10	9									
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	97	1	1412	2	N	8					52
							9	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	14	17	1			49
							15	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	18	1			40
							10	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					148
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	61	1			99
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					99
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					65
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	90	2			N	-0-					107
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	119	2	7	9	N	6	87	1			26
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					26
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					26
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					26

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					105
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					105
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					105
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					105

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					190
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					190
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					190
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					190
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					190

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1590	-0-	1590	16634	1590	2			Y	-0-					7
02	17971	X	1337	-0-	-16634	-0-	1337	2			Y	-0-					7
03	1643	X	898	-0-	-745	-0-	884	2	14	9	Y	13					20
04	1590	X	478	-0-	-1112	-0-	478	2			Y	-0-					20
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	496	2			Y	-0-					20
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4088	1345	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	5457	32	2			Y	-0-					4
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2657					Y	-0-					4
03	2773	N	116	-0-	-2657	-0-	107	2	9	9	Y	8					12
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02	239	X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3385					Y	-0-					84
02	2800	N	7	-0-	-2793	592	7	2			Y	-0-					84
03	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2051					Y	2					25
02	2051	N	-0-	-0-	-2051	-0-					Y	13					38
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5	30	1			13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	N	12					132
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					132
04	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1127	2	131	9	N	119	183	1			68
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1582	2	10	9	N	9					77
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					77

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	28	1			14
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	336	2	40	9	Y	36	28	1			22
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	630	254	2			Y	-0-					22
*04	DLQ	G-10	289	-0-	289	919	266	2	23	9	Y	21	28	1			15
*05	DLQ	G-10	234	-0-	234	1153	223	2	11	9	Y	10					25
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					25

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2495	765	2			Y	-0-					-0-
02	2700	N	818	-0-	-1882	613	818	2			Y	-0-					-0-
03	1787	N	1174	-0-	-613	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	6506	1346	2			Y	-0-					17
02	2800	N	1128	-0-	-1672	4834	1066	2	62	9	Y	56					73
03	3100	N	1597	-0-	-1503	3331	1593	2	4	9	Y	4					77
04	3000	N	1326	-0-	-1674	1657	1224	2	102	9	Y	93					170
*05	2783	N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-					170
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2937	-0-	2937	15914	2928	2	9	9	Y	8	65	1			33
02	2800	N	2615	-0-	-185	15729	2523	2	92	9	Y	84	65	1			52
03	3100	N	2370	-0-	-730	14999	2370	2			Y	-0-					52
04	3000	N	2112	-0-	-888	14111	2061	2	51	9	Y	46	64	1			34
*05	3100	N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24					58
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	11248					Y	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					152
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					152
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1686	-0-	1686	10564	1656	2	30	9	Y	27					48
02	12095	X	1531	-0-	-10564	-0-	1488	2	43	9	Y	39	8	1			79
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1710	2	25	9	Y	23	45	1			57
04	1770	X	862	-0-	-908	-0-	858	2	4	9	Y	4	45	1			16
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29					45
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					45

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		185	-0-	185	796	185	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		604	-0-	604	4649	604	2			Y	-0-					210
02	2800	N	33	-0-	-2767	1882	33	2			Y	-0-					210
03	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	-0-					210
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					210
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

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

01	DLQ G-10		2739	-0-	2739	13886	2713	2	26	9	Y	24					39
02	2800	N	2325	-0-	-475	13411	2308	2	17	9	Y	15					54
03	3100	N	2553	-0-	-547	12864	2501	2	52	9	Y	47	90	1			11
04	3000	N	2353	-0-	-647	12217	2353	2			Y	-0-					11
*05	3100	N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54					65
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	9356					Y	NO RPT					65

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1816					Y	-0-					-0-
02	1816	N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	DLQ G-10		1771	-0-	1771	11550	1765	2	6	9	Y	5	43	1			22
02	2800	N	1864	-0-	-936	10614	1802	2	62	9	Y	56	43	1			35
03	3100	N	1922	-0-	-1178	9436	1922	2			Y	-0-					35
*04	3000	N	1649	-0-	-1351	8085	1616	2	33	9	Y	30	42	1			23
*05	3100	N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16					39
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	4831					Y	NO RPT					39

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

01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	8118	1303	2	3	9	Y	3	22	1			11
02	2800	N	1526	-0-	-1274	6844	1495	2	31	9	Y	28	22	1			17
03	3100	N	1920	-0-	-1180	5664	1920	2			Y	-0-					17
*04	3000	N	1811	-0-	-1189	4475	1794	2	17	9	Y	15	21	1			11
*05	3100	N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8					19
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	2484					Y	NO RPT					19

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

01	DLQ G-10		3048	-0-	3048	17707	3009	2	39	9	Y	35					112
02	20536	X	2829	-0-	-17707	-0-	2732	2	97	9	Y	88	164	1			36
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					36
04	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2467	2	91	9	Y	83	87	1			32
05	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37					69
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					69

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	2	42	9	N	38	183	1			15
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1643	2	81	9	N	74					89
03	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	969	2			N	-0-					89
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					89
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40					129
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2511	-0-	2511	14986	2497	2	14	9	Y	13					127
02	2800	N	1990	-0-	-810	14176	1920	2	70	9	Y	64					191
03	3100	N	2234	-0-	-866	13310	2206	2	28	9	Y	25	149	1			67
04	3000	N	2169	-0-	-831	12479	2169	2			Y	-0-					67
*05	3100	N	2387	-0-	-713	11766	2387	2			Y	-0-					67
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	9606					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		908	-0-	908	5658	867	2	41	9	Y	37					115
02	2800	N	1132	-0-	-1668	3990	1078	2	54	9	Y	49	49	1			115
03	3100	N	950	-0-	-2150	1840	936	2	14	9	Y	13					128
04	2888	N	1048	-0-	-1840	-0-	1048	2			Y	-0-	67	1			61
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					61
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3030	-0-	3030	20076	3015	2	15	9	Y	14					43
02	22867	X	2791	-0-	-20076	-0-	2755	2	36	9	Y	33	62	1			14
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					14
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2936	2	34	9	Y	31	33	1			12
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3027	2	15	9	Y	14					26
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2037	-0-	2037	12847	111	1	1926	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1558	-0-	-1242	11605	94	1	1438	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
03	3100	N	1712	-0-	-1388	10217	97	1	1605	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	3000	N	1810	-0-	-1190	9027	110	1	1685	2	Y	14	28	1			2
							15	9									
*05	3100	N	1592	-0-	-1508	7519	104	1	1488	2	Y	-0-					2
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	5869					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1326	-0-	1326	6639	1257	2	69	9	Y	63					192
02	2800	N	834	-0-	-1966	4673	745	2	89	9	Y	81	81	1			192
03	3100	N	1204	-0-	-1896	2777	1180	2	24	9	Y	22					214
04	3000	N	1046	-0-	-1954	823	1046	2			Y	-0-	112	1			102
*05	1952	N	1129	-0-	-823	-0-	1129	2			Y	-0-					102
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					102

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
02	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2406	-0-	2406	14283	131	1	2275	2	Y	-0-					12
02	2800	N	2640	-0-	-160	14123	160	1	2452	2	Y	25	15	1			22
							28	9									
03	3100	N	2629	-0-	-471	13652	149	1	2470	2	Y	9	14	1			17
							10	9									
04	3000	N	2259	-0-	-741	12911	137	1	2105	2	Y	15	30	1			2
							17	9									
*05	3100	N	2353	-0-	-747	12164	154	1	2199	2	Y	-0-					2
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	10094					Y	NO RPT					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5959	1032	2	105	9	Y	95	185	1			107
02	2800	N	889	-0-	-1911	4048	889	2			Y	-0-					107
03	3100	N	1088	-0-	-2012	2036	1088	2			Y	-0-					107
04	2964	N	928	-0-	-2036	-0-	792	2	136	9	Y	124	174	1			57
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53					110
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	34879	5319	2	84	9	Y	76					123
02	39672	X	4793	-0-	-34879	-0-	4743	2	50	9	Y	45					168
03	6324	X	5350	-0-	-974	-0-	5187	2	163	9	Y	148	281	1			35
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	2			Y	-0-					35
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	4824	2	184	9	Y	167					202
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1290	-0-	1290	6819	70	1	1220	2	Y	-0-					62
02	2800	N	935	-0-	-1865	4954	48	1	742	2	Y	132	76	1			118
							145	9									
03	3100	N	949	-0-	-2151	2803	51	1	847	2	Y	46	76	1			88
							51	9									
04	3000	N	895	-0-	-2105	698	49	1	757	2	Y	81	158	1			11
							89	9									
*05	1528	N	830	-0-	-698	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					11
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					11

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2812	2	31	9	N	28					89
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2425	2	76	9	N	69	129	1			29
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					29
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2539	2	73	9	N	66	69	1			26
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2578	2	32	9	N	29					55
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					55

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

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

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

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					60

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

01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	14119	2069	2			Y	-0-					112
02	15936	X	1817	-0-	-14119	-0-	1817	2			Y	-0-					112
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					112
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2498	2	112	9	Y	102	179	1			35
*05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					35

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

01	DLQ G-10		307	-0-	307	2000	307	2			Y	-0-					-0-
02	2308	N	308	-0-	-2000	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	18099	153	1	2666	2	Y	-0-					62
02	20164	X	2065	-0-	-18099	-0-	118	1	1803	2	Y	131	76	1			117
							144	9									
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	167	1	2766	2	Y	45	75	1			87
							50	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	80	156	1			11
							88	9									
*05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					11
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	6845	1361	2	2	9	Y	2	22	1			11
02	2800	N	1217	-0-	-1583	5262	1185	2	32	9	Y	29	22	1			18
03	3100	N	1238	-0-	-1862	3400	1238	2			Y	-0-					18
04	3000	N	1053	-0-	-1947	1453	1035	2	18	9	Y	16	22	1			12
*05	2466	N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					20

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

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	2	56	9	Y	51					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	64	1			41
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	2	41	9	Y	37	54	1	1	8	23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48					71
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8	54	1			25
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15	9	Y	14					39

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

01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13950	2	117	9	Y	106	2	8			163
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57	9	Y	52	127	1			88
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14045	2	102	9	Y	93	122	1			59
04	13230	X	13208	-0-	-22	-0-	13095	2	113	9	Y	103	1	8			161
05	13671	X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51	9	Y	46	123	1			84
06	13230	X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91	9	Y	83					167

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	N	4					39
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					39
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					56
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					56

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

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

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

01	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1025	2	6	9	N	5					101
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29					130
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	N	7					137
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					142
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29	9	N	26					168
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					168

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					28
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

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

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

01	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1751	3	N	19				178
								21	9								
02	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1290	3	N	7				185
								8	9								
03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1229	3	N	4	155	1		34
								4	9								
04	1230	N	1005	-0-	-225	B	-0-	27	1	978	3	N	-0-				34
05	1271	N	1100	-0-	-171	B	-0-	1089	3	11	9	N	10				44
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT				44

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

01	4107	X	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	3920	X	3683	-0-	-237	B	-0-	3683	3			Y	-0-				-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	B	-0-	3849	3			Y	-0-				-0-
04	4110	X	3623	-0-	-487	B	-0-	3623	3			Y	-0-				-0-
05	4185	X	3852	-0-	-333	B	-0-	3852	3			Y	-0-				-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	2947	3	19	9	Y	17	53	1			54
02	2744	X	2529	-0-	-215 B	-0-	2506	3	23	9	Y	21					75
03	3038	X	2755	-0-	-283 B	-0-	2730	3	25	9	Y	23	53	1			45
04	2940	X	2651	-0-	-289 B	-0-	2621	3	30	9	Y	27					72
05	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	2753	3	14	9	Y	13	52	1			33
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3963	-0-	-222 B	-0-	3908	3	55	9	N	50					140
02	3780	X	3204	-0-	-576 B	-0-	3147	3	57	9	N	52					192
03	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	3388	3	20	9	N	18					210
04	3870	X	3076	-0-	-794 B	-0-	3061	3	15	9	N	14					224
05	3999	X	3502	-0-	-497 B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2195	-0-	-6 B	-0-	2152	3	43	9	Y	39	127	1			132
02	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1893	3	57	9	Y	52					184
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2010	3	76	9	Y	69					180
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3774	-0-	-256 B	-0-	3774	3			Y	-0-	4	1			3
02	3640	X	3400	-0-	-240 B	-0-	3400	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3670	-0-	-236 B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1
04	3780	X	3392	-0-	-388 B	-0-	3392	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3346	-0-	-498 B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					82
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					82
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					82
04	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			N	-0-					82
05	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3			N	-0-					82
06	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					82

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

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

01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					128
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					128
03	248	N	135	-0-	-113	B	-0-	135	3			N	-0-					128
04	300	N	221	-0-	-79	B	-0-	221	3			N	-0-					128
05	310	N	60	-0-	-250	B	-0-	60	3			N	-0-					128
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					128

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

01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	1	9	Y	1					69
02	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-	3286	3	53	9	Y	48					117
03	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	2828	3	9	9	Y	8	88	1			37
04	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3221	3	15	9	Y	14					51
05	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	11	9	Y	10					61
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					Y	NO RPT					61

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

01	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	586	3	1	9	Y	1					69
02	560	N	532	-0-	-28	B	-0-	479	3	53	9	Y	48					117
03	744	N	484	-0-	-260	B	-0-	475	3	9	9	Y	8	88	1			37
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	567	3	15	9	Y	14					51
05	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	560	3	11	9	Y	10					61
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					Y	NO RPT					61

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

01	1488	N	992	-0-	-496	B	-0-	986	3	6	9	Y	5					133
02	1232	N	829	-0-	-403	B	-0-	796	3	33	9	Y	30					163
03	1302	N	1027	-0-	-275	B	-0-	990	3	37	9	Y	34					197
04	960	N	886	-0-	-74	B	-0-	876	3	10	9	Y	9					206
05	930	N	548	-0-	-382	B	-0-	527	3	21	9	Y	19					225
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					Y	NO RPT					225

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

01	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1738	3	3	9	Y	3					89
02	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	22	9	Y	20					109
03	1736	N	1289	-0-	-447	B	-0-	1265	3	24	9	Y	22					131
04	1680	N	619	-0-	-1061	B	-0-	611	3	8	9	Y	7					138
05	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-	1438	3	13	9	Y	12					150
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					Y	NO RPT					150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	719	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	704	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1			2

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

01	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	588	N	551	-0-	-37 B	-0-	545	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	389	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	562	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	479	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2447	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2682	3	23	9	Y	21	19	1			6
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2531	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414	3	26	9	Y	24	23	1			9
*06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244	3	13	9	Y	12	14	1			7

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

01	2883	X	2546	-0-	-337 B	-0-	2524	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2604	X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425	3	18	9	Y	16	17	1			3
03	2604	X	1245	-0-	-1359 B	-0-	1234	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2520	X	1863	-0-	-657 B	-0-	1846	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	2604	X	2368	-0-	-236 B	-0-	2343	3	25	9	Y	23	20	1			9
*06	2462	X	2462	-0-	-0- B	-0-	2448	3	14	9	Y	13	14	1			8

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

01	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2916	3	25	9	Y	23	23	1			4
02	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740	3	33	9	Y	30	29	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3138	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2926	3	26	9	Y	24	22	1			9
05	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241	3	36	9	Y	33	29	1			13
*06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174	3	18	9	Y	16	19	1			10

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

01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2169	-0-	-280 B	-0-	2141	3	28	9	Y	25	24	1			5
02	2100	N	1978	-0-	-122 B	-0-	1956	3	22	9	Y	20	22	1			3
03	2294	N	1611	-0-	-683 B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	13	1			4
04	2100	N	1361	-0-	-739 B	-0-	1350	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	2201	N	1473	-0-	-728 B	-0-	1456	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1560	N	1220	-0-	-340 B	-0-	1213	3	7	9	Y	6	8	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2636	-0-	-30 B	-0-	2613	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2408	N	2396	-0-	-12 B	-0-	2368	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2671	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2550	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	2610	3	29	9	Y	26	24	1			10
06	2580	N	2525	-0-	-55 B	-0-	2511	3	14	9	Y	13	15	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	14	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3803	-0-	-289 B	-0-	3770	3	33	9	Y	30	30	1			6
02	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605	3	42	9	Y	38	38	1			6
03	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3961	3	35	9	Y	32	29	1			9
04	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3937	3	36	9	Y	33	29	1			13
05	3782	X	3724	-0-	-58 B	-0-	3684	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	3660	X	3265	-0-	-395 B	-0-	3246	3	19	9	Y	17	21	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	5578	3	50	9	Y	45	44	1			9
02	4900	X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	5425	X	5359	-0-	-66 B	-0-	5311	3	48	9	Y	44	41	1			12
04	5460	X	5349	-0-	-111 B	-0-	5301	3	48	9	Y	44	39	1			17
05	5642	X	5216	-0-	-426 B	-0-	5159	3	57	9	Y	52	49	1			20
06	5460	X	5327	-0-	-133 B	-0-	5297	3	30	9	Y	27	30	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3316	-0-	-497 B	-0-	3287	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4050	3	35	9	Y	32	28	1			9
04	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3783	3	34	9	Y	31	28	1			12
05	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3775	3	42	9	Y	38	35	1			15
*06	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4022	3	22	9	Y	20	22	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2248	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2294	3	28	9	Y	25	24	1			4
03	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2562	3	33	9	Y	30	26	1			8
04	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2273	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2270	3	25	9	Y	23	21	1			9
*06	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2770	3	15	9	Y	14	14	1			9

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

01	3379	X	2973	-0-	-406	B	-0-	2945	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	3176	X	3176	-0-	-0-	B	-0-	3139	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	3596	X	3273	-0-	-323	B	-0-	3244	3	29	9	Y	26	25	1			7
04	3524	X	3524	-0-	-0-	B	-0-	3492	3	32	9	Y	29	25	1			11
05	3596	X	3145	-0-	-451	B	-0-	3111	3	34	9	Y	31	30	1			12
06	3390	X	3055	-0-	-335	B	-0-	3037	3	18	9	Y	16	18	1			10

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

01	2883	X	2286	-0-	-597	B	-0-	2264	3	22	9	Y	20	19	1			4
02	2604	X	2455	-0-	-149	B	-0-	2427	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2449	X	2308	-0-	-141	B	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2280	X	2264	-0-	-16	B	-0-	2241	3	23	9	Y	21	18	1			8
05	2728	X	2220	-0-	-508	B	-0-	2196	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	2640	X	1718	-0-	-922	B	-0-	1708	3	10	9	Y	9	12	1			6

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

01	1519	N	1221	-0-	-298	B	-0-	1210	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1682	3	20	9	Y	18	17	1			3
03	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1435	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1651	3	15	9	Y	14	12	1			5
05	1891	N	1541	-0-	-350	B	-0-	1523	3	18	9	Y	16	15	1			6
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	9	9	Y	8	9	1			5

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

01	465	X	372	-0-	-93	B	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	148	-0-	-188	B	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	474	-0-	-66	B	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

01	7192	X	4178	-0-	-3014	B	-0-	4142	3	36	9	Y	33	36	1			6
02	5992	X	3077	-0-	-2915	B	-0-	3041	3	36	9	Y	33	34	1			5
03	6355	X	2968	-0-	-3387	B	-0-	2942	3	26	9	Y	24	22	1			7
04	5880	X	4959	-0-	-921	B	-0-	4915	3	44	9	Y	40	31	1			16
05	5766	X	1868	-0-	-3898	B	-0-	1848	3	20	9	Y	18	27	1			7
06	4050	X	1566	-0-	-2484	B	-0-	1557	3	9	9	Y	8	10	1			5

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

01	4123	X	3191	-0-	-932	B	-0-	3163	3	28	9	Y	25	26	1			5
02	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	3623	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	3906	X	3877	-0-	-29	B	-0-	3844	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	4113	X	4113	-0-	-0-	B	-0-	4076	3	37	9	Y	34	29	1			13
05	4061	X	3593	-0-	-468	B	-0-	3550	3	43	9	Y	39	37	1			15
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	3932	3	13	9	Y	12	20	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3952	-0-	-1535	B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3596	-0-	-1248	B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4092	-0-	-899	B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*04	4530	X	3928	-0-	-602	B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*05	4557	X	3983	-0-	-574	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3568	-0-	-392	B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

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

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

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

01	13113	X	11393	-0-	-1720	B	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
02	10306	X	10306	-0-	-0-	B	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	9625	-0-	-2186	B	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
*04	11430	X	10896	-0-	-534	B	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
*05	11811	X	10592	-0-	-1219	B	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9733	-0-	-1307	B	-0-	9733	3			N	-0-					-0-

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

01	7936	X	7043	-0-	-893	B	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6888	-0-	-112	B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7394	-0-	-356	B	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
*04	7500	X	5798	-0-	-1702	B	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
*05	7626	X	5396	-0-	-2230	B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5515	-0-	-1865	B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

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

01	10993	X	10993	-0-	-0-	B	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0-	B	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
03	10789	X	10789	-0-	-0-	B	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
*04	10082	X	10082	-0-	-0-	B	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
*05	10354	X	9457	-0-	-897	B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8859	-0-	-1161	B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	64	1	464	2	N	12					157
							173	3	13	9							
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	54	1	430	2	N	13					170
							156	3	14	9							
03	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	34	1	481	2	N	11	159	1			22
							186	3	12	9							
04	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	21	1	456	2	N	6					28
							177	3	7	9							
05	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	41	1	465	2	N	5					33
							180	3	6	9							
*06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	42	1	479	2	N	2					35
							191	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-	225	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
02	2352	N	687	-0-	-1665 B	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	275	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	2100	N	1335	-0-	-765 B	-0-	156	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
05	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	282	1	2079	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
06	2490	N	2385	-0-	-105 B	-0-	260	1	1862	2	Y	-0-					-0-
							263	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	22	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	588	N	218	-0-	-370 B	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	83	1	582	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	122	1	759	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	97	1	640	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*06	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	139	1	898	2	Y	-0-					-0-
							135	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	125	1	872	2	Y	12					33
							127	3	13	9							
02	1204	N	212	-0-	-992 B	-0-	16	1	172	2	Y	2	32	1			3
							22	3	2	9							
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	210	1	1467	2	Y	9	8	1			4
							182	3	10	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	163	1	1013	2	Y	12					16
							135	3	13	9							
05	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	161	1	1058	2	Y	12					28
							145	3	13	9							
06	1290	N	1206	-0-	-84 B	-0-	142	1	913	2	Y	13					41
							137	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	70	1	492	2	Y	34					93
							72	3	37	9							
02	980	N	448	-0-	-532 B	-0-	34	1	364	2	Y	3	90	1			6
							47	3	3	9							
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	180	1	1259	2	Y	21	18	1			9
							157	3	23	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	242	1	1499	2	Y	25					34
							200	3	28	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	198	1	1298	2	Y	28					62
							177	3	31	9							
*06	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	263	1	1698	2	Y	26					88
							255	3	29	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	48	1	361	2	Y	35					157
							49	3	39	9							
02	532	N	277	-0-	-255 B	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					157
							29	3									
03	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					157
							58	3									
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	57	1	384	2	Y	16					173
							47	3	18	9							
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	55	1	402	2	Y	-0-	155	1			18
							50	3									
06	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	55	1	394	2	Y	15					33
							56	3	17	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	831	-0-		-192	B	-0-	27 101	1 3	703	2	N	-0-					105
02	700	N	556	-0-		-144	B	-0-	18 66	1 3	463 9	2 9	N	8					113
03	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	28 106	1 3	734 8	2 9	N	7					120
04	810	N	471	-0-		-339	B	-0-	15 53	1 3	402 1	2 9	N	1	98	1			23
05	620	N	544	-0-		-76	B	-0-	18 60	1 3	462 4	2 9	N	4					27
06	840	N	518	-0-		-322	B	-0-	17 58	1 3	443	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	356	-0-		-109	B	-0-	39 39	1 3	270 8	2 9	Y	7					19
02	448	N	138	-0-		-310	B	-0-	10 14	1 3	106 8	2 9	Y	7	11	1			15
03	483	N	483	-0-		-0-	B	-0-	48 42	1 3	336 57	2 9	Y	52	44	1			23
04	330	N	102	-0-		-228	B	-0-	12 11	1 3	79	2	Y	-0-					23
05	155	N	18	-0-		-137	B	-0-	3 1	1 3	14	2	Y	-0-					23
06	480	N	149	-0-		-331	B	-0-	17 18	1 3	114	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

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

01	1023	N	796	-0-	-227	B	-0-	78	1	660	2	N	-0-					57
								58	3									
02	840	N	707	-0-	-133	B	-0-	64	1	588	2	N	-0-					57
								55	3									
03	1085	N	727	-0-	-358	B	-0-	71	1	603	2	N	-0-					57
								53	3									
04	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					57
								68	3									
05	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	46	1	744	2	N	8					65
								55	3	9	9							
*06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	70	1	691	2	N	2					67
								65	3	2	9							

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

01	1736	N	1377	-0-	-359	B	-0-	44	1	1154	2	N	12					130
								166	3	13	9							
02	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1134	2	N	10					140
								164	3	11	9							
03	1457	N	1427	-0-	-30	B	-0-	46	1	1196	2	N	12					152
								172	3	13	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1196	2	N	8					160
								156	3	9	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1295	2	N	11	93	1			78
								169	3	12	9							
06	1380	N	1266	-0-	-114	B	-0-	41	1	1074	2	N	10					88
								140	3	11	9							

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

01	1612	N	1130	-0-	-482	B	-0-	125	1	872	2	N	5					78
								127	3	6	9							
02	1204	N	367	-0-	-837	B	-0-	28	1	300	2	N	-0-					78
								39	3									
03	1395	N	1208	-0-	-187	B	-0-	134	1	936	2	N	20					98
								116	3	22	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1034	2	N	8	76	1			30
								137	3	9	9							
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1091	2	N	13					43
								149	3	14	9							
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1076	2	N	15					58
								162	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1071	-0-	-324 B	-0-	48	1	895	2	N	-0-					23
							128	3									
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	45	1	828	2	N	-0-					23
							119	3									
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	43	1	816	2	N	2					25
							118	3	2	9							
04	1050	N	991	-0-	-59 B	-0-	45	1	835	2	N	2					27
							109	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	61	1	1158	2	N	3					30
							151	3	3	9							
*06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	47	1	861	2	N	3					33
							113	3	3	9							

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

01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	21	1	561	2	N	-0-					24
							81	3									
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	564	2	N	-0-					24
							81	3									
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	23	1	597	2	N	-0-					24
							86	3									
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
							80	3									
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	636	2	N	-0-					24
							83	3									
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	21	1	557	2	N	-0-					24
							73	3									

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

01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	238	2	N	-0-					62
							35	3									
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					62
							21	3									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							21	3									
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							15	3									
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							20	3									
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							15	3									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

01	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1640	2	N	17					68
								240	3	19	9							
02	1848	N	298	-0-	-1550	B	-0-	23	1	244	2	N	-0-					68
								31	3									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2036	2	N	29					97
								253	3	32	9							
04	2070	N	1858	-0-	-212	B	-0-	231	1	1434	2	N	2	84	1			15
								191	3	2	9							
05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1474	2	N	8					23
								200	3	9	9							
06	2520	N	1553	-0-	-967	B	-0-	183	1	1178	2	N	14					37
								177	3	15	9							

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

01	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1772	2	N	12					47
								258	3	13	9							
02	1792	N	578	-0-	-1214	B	-0-	44	1	468	2	N	5					52
								60	3	6	9							
03	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	478	1	3342	2	N	21					73
								415	3	23	9							
04	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1874	2	N	12					85
								249	3	13	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1772	2	N	15					100
								241	3	17	9							
*06	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1743	2	N	5					105
								263	3	6	9							

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

01	1891	N	1611	-0-	-280	B	-0-	175	1	1224	2	N	30					177
								179	3	33	9							
02	1400	N	272	-0-	-1128	B	-0-	21	1	222	2	N	-0-	134	1			43
								29	3									
03	1333	N	1220	-0-	-113	B	-0-	138	1	960	2	N	4					47
								118	3	4	9							
04	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1468	2	N	20					67
								196	3	22	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1482	2	N	23					90
								202	3	25	9							
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1250	2	N	17					107
								188	3	19	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2520	2	N	16					133
								369	3	18	9							
02	2520	X	879	-0-	-1641	B	-0-	67	1	719	2	N	-0-	39	1			94
								93	3									
03	2449	N	1722	-0-	-727	B	-0-	192	1	1341	2	N	21					115
								166	3	23	9							
04	2910	X	2332	-0-	-578	B	-0-	289	1	1791	2	N	13	103	1			25
								238	3	14	9							
05	3007	X	2176	-0-	-831	B	-0-	255	1	1673	2	N	18					43
								228	3	20	9							
06	2910	X	2560	-0-	-350	B	-0-	302	1	1950	2	N	14					57
								293	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1580	-0-	-280	B	-0-	51	1	1327	2	N	10					75
								191	3	11	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	38	1	990	2	N	5					80
								142	3	6	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1636	2	N	12					92
								235	3	13	9							
04	1530	N	1181	-0-	-349	B	-0-	38	1	1008	2	N	3					95
								132	3	3	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1297	2	N	8	83	1			20
								170	3	9	9							
06	1800	N	1046	-0-	-754	B	-0-	34	1	888	2	N	7					27
								116	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	81	1	698	2	N	5					98
								62	3	6	9							
02	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	65	1	595	2	N	4					102
								56	3	4	9							
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	63	1	544	2	N	5	90	1			17
								48	3	6	9							
04	810	N	413	-0-	-397	B	-0-	22	1	359	2	N	-0-					17
								32	3									
05	806	N	529	-0-	-277	B	-0-	28	1	458	2	N	8					25
								34	3	9	9							
06	630	N	465	-0-	-165	B	-0-	40	1	387	2	N	2					27
								36	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	147	1	1023	2	Y	19					50
							149	3	21	9							
02	1344	N	844	-0-	-500 B	-0-	64	1	688	2	Y	2	47	1			5
							90	3	2	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	221	1	1541	2	Y	16	14	1			7
							191	3	18	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	209	1	1294	2	Y	19					26
							172	3	21	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	191	1	1250	2	Y	20					46
							170	3	22	9							
*06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	201	1	1296	2	Y	19					65
							195	3	21	9							

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

01	1550	N	918	-0-	-632 B	-0-	104	1	724	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	114	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	120	1	939	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
06	1050	N	772	-0-	-278 B	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

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

01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					38
							7	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	4					42
							9	3	4	9							
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
							5	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
*06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
							6	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					47
							7	3									
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
							3	3									
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
							3	3									
04	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					47
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
							4	3									
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	18	2	3	3	N	-0-					47

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

01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	17	1	431	2	N	-0-					62
							62	3									
02	616	N	128	-0-	-488 B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
							16	3									
03	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	14	1	348	2	N	-0-					62
							50	3									
04	480	N	317	-0-	-163 B	-0-	10	1	271	2	N	-0-					62
							36	3									
05	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					62
							11	3									
*06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	17	1	444	2	N	-0-					62
							58	3									

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	79	1	671	2	N	3					43
							59	3	3	9							
02	700	N	597	-0-	-103 B	-0-	53	1	493	2	N	4					47
							47	3	4	9							
03	1054	N	729	-0-	-325 B	-0-	69	1	600	2	N	5					52
							54	3	6	9							
04	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	35	1	571	2	N	-0-					52
							50	3									
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	42	1	679	2	N	3					55
							50	3	3	9							
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	49	1	487	2	N	-0-					55
							46	3									

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

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

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

01	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	613	3	6	9	N	5					117
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	526	3	7	9	N	6					123
03	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	559	3	2	9	N	2					125
04	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	510	3	2	9	N	2					127
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	567	3	7	9	N	6					133
06	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			Y	-0-	15	1			56
02	896	N	843	-0-	-53	B	-0-	843	2			Y	-0-					56
03	775	N	516	-0-	-259	B	-0-	516	2			Y	-0-					56
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			Y	-0-	15	1			41
05	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1			26
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					Y	NO RPT					26

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

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

01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	347	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	164	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	174	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	191	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	514	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	173	-0-	-385	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	753	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	501	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1701	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91 B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1579	2	46	9	Y	42	61	1			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11 B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1400	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1285	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	905	-0-	-428 B	-0-	848	2	57	9	Y	52	63	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1255	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	873	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	1581	N	333	-0-	-1248 B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	480	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	539	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	177	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	237	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-	9	1			40
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-					40
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			Y	-0-					40
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	9	1			31
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1			22
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	705	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	480	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	555	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	253	-0-	-336	B	-0-	243	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	439	-0-	-212	B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	525	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	682	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	630	-0-	-114	B	-0-	583	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	570	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	673	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	598	2	22	9	Y	20	46	1			-0-
02	1120	N	683	-0-	-437	B	-0-	633	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1018	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			Y	-0-	20	1			9
02	1120	N	842	-0-	-278	B	-0-	842	2			Y	-0-					9
03	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	B	-0-	3069	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2553	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	184	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	196	N	152	-0-	-44	B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	174	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					130
02	1008	N	516	-0-	-492	B	-0-	516	2			N	-0-					130
03	1116	N	725	-0-	-391	B	-0-	673	2	52	9	N	47	177	1			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					10
02	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360	2			N	-0-					10
03	1178	N	1157	-0-	-21	B	-0-	1157	2			N	-0-					10
04	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					10
05	2418	N	1646	-0-	-772	B	-0-	1646	2			N	-0-					10
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					10

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	527	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	540	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	479	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2061	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2015	N	1641	-0-	-374	B	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3550	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223	B	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3541	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	B	-0-	3392	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93	B	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	B	-0-	1178	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	B	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2469	-0-	-197 B	-0-	2469	2			N	-0-					115
02	2408	X	1544	-0-	-864 B	-0-	1544	2			N	-0-					115
03	1984	X	1732	-0-	-252 B	-0-	1732	2			N	-0-					115
04	1920	X	978	-0-	-942 B	-0-	904	2	74	9	N	67	182	1			-0-
05	2480	X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3650	-0-	-194 B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2185	-0-	-1287 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2326	-0-	-1487 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2385	-0-	-1275 B	-0-	2241	2	144	9	N	131	131	1			-0-
05	3782	X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16913	-0-	-1656 B	-0-	16913	2			Y	-0-	71	1			16
02	16772	X	15120	-0-	-1652 B	-0-	15120	2			Y	-0-					16
03	18569	X	15625	-0-	-2944 B	-0-	15625	2			Y	-0-					16
04	17970	X	17367	-0-	-603 B	-0-	17273	2	94	9	Y	85	101	1			-0-
05	17949	X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	NO RPT	-0-	-16380 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19620	-0-	-1553 B	-0-	19620	2			Y	-0-	111	1			-0-
02	18788	X	17612	-0-	-1176 B	-0-	17612	2			Y	-0-					-0-
03	20801	X	15967	-0-	-4834 B	-0-	15967	2			Y	-0-					-0-
04	20010	X	17622	-0-	-2388 B	-0-	17535	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	20336	X	18359	-0-	-1977 B	-0-	18359	2			Y	-0-					-0-
06	18990	X	NO RPT	-0-	-18990 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1643	-0-	-868	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2523	-0-	-112	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2368	-0-	-174	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2238	-0-	-192	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					64
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					64
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					64
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					64
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					64
06	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	51	2			N	-0-					64

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

01	7750	X	4826	-0-	-2924	B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4238	-0-	-1726	B	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4693	-0-	-1910	B	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4215	-0-	-1755	B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3729	-0-	-1758	B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3227	-0-	-1453	B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

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

*08	3069	X	1463	-0-	-1606	B	-0-	1457	2	6	9	Y	5					13
*09	2190	X	1263	-0-	-927	B	-0-	1260	2	3	9	Y	3					16
*10	1426	X	916	-0-	-510	B	-0-	910	2	6	9	Y	5	14	1			7
*11	1470	X	956	-0-	-514	B	-0-	939	2	17	9	Y	15					22
*12	1550	X	1330	-0-	-220	B	-0-	1324	2	6	9	Y	5					27
*01	1519	X	1270	-0-	-249	B	-0-	1261	2	9	9	Y	8	20	1			15
*02	1212	X	1212	-0-	-0-	B	-0-	1205	2	7	9	Y	6					21
*03	1320	X	1320	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	9	9	Y	8	19	1			10
*04	1290	X	1144	-0-	-146	B	-0-	1134	2	10	9	Y	9					19
*05	1333	X	998	-0-	-335	B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1			7
06	1290	X	781	-0-	-509	B	-0-	779	2	2	9	Y	2					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1758	-0-	-164 B	-0-	1746	2	12	9	Y	11	28	1			23
02	1988	X	1783	-0-	-205 B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32
03	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	1945	2	11	9	Y	10	28	1			14
04	2130	X	1951	-0-	-179 B	-0-	1936	2	15	9	Y	14					28
05	2108	X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
06	1920	X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5190	-0-	-1475 B	-0-	5139	2	51	9	Y	46	81	1			45
02	5096	X	3309	-0-	-1787 B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63
03	5642	X	3713	-0-	-1929 B	-0-	3691	2	22	9	Y	20	54	1			29
04	5460	X	3741	-0-	-1719 B	-0-	3710	2	31	9	Y	28					57
05	5549	X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
06	5010	X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			Y	-0-	7	1			20
02	504	X	392	-0-	-112 B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21
03	558	X	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			Y	-0-	6	1			15
04	480	X	347	-0-	-133 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					19
05	434	X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
*06	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					247
02	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					247
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					247
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					247
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					247
*06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					247

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

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

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

01	2542	X	1596	-0-	-946 B	-0-	6	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	6	1	2239	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	6	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-					-0-
*06	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	6	1	2435	2	N	48					48
							53	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	3	N	14					25
							15	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	136	1	1992	3	N	3					28
							3	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	120	1	2092	3	N	9					37
							10	9									
04	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	99	1	1773	3	N	7					44
							8	9									
05	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1					45
							1	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-					45

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1	986	3	Y	10	25	1			14
							11	9									
02	1120	N	977	-0-	-143 B	-0-	28	1	921	3	Y	25					39
							28	9									
03	1240	N	1020	-0-	-220 B	-0-	30	1	978	3	Y	11	33	1			17
							12	9									
04	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	27	1	878	3	Y	20	32	1			5
							22	9									
05	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10					15
							11	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1			7
							22	9									

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
02	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

01	1302	N	309	-0-	-993 B	-0-	21	1	287	3	N	1					23
							1	9									
02	532	N	466	-0-	-66 B	-0-	30	1	434	3	N	2					25
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	2					27
							2	9									
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	3	N	4					31
							4	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1			8
							3	9									
*06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2					10
							2	9									

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

01	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	25	1	815	3	Y	13	28	1			7
							14	9									
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	3	Y	26					33
							29	9									
03	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	27	1	874	3	Y	9	28	1			14
							10	9									
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	22	1	713	3	Y	17	27	1			4
							19	9									
05	961	N	660	-0-	-301 B	-0-	19	1	632	3	Y	8					12
							9	9									
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1			5
							19	9									

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

01	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	82	1	1165	3	N	7					58
							8	9									
02	1652	N	1178	-0-	-474 B	-0-	75	1	1094	3	N	8					66
							9	9									
03	1612	N	1298	-0-	-314 B	-0-	70	1	1217	3	N	10					76
							11	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1559	3	N	12					88
							13	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1			25
							10	9									
*06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	167	1	1723	3	N	6					31
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	99	1 3 9	1407	3	N	3					18
02	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	59	1 4 9	873	3	N	4					22
03	1178	N	931	-0-		-247	B	-0-	50	1 8 9	873	3	N	7					29
04	1470	N	287	-0-		-1183	B	-0-	15	1 9 9	263	3	N	8					37
05	1023	N	385	-0-		-638	B	-0-	30	1 6 9	349	3	N	5	42	1			-0-
06	900	N	345	-0-		-555	B	-0-	30	1 3 9	312	3	N	3					3

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	636	-0-		-232	B	-0-	41	1 7 9	588	3	N	6					140
02	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-	57	1 10 9	829	3	N	9					149
03	858	N	858	-0-		-0-	B	-0-	45	1 9 9	804	3	N	8					157
04	766	N	766	-0-		-0-	B	-0-	40	1 3 9	723	3	N	3					160
05	992	N	672	-0-		-320	B	-0-	52	1 8 9	612	3	N	7					167
06	840	N	424	-0-		-416	B	-0-	37	1 2 9	385	3	N	2					169

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	1	1 1 9	10	3	Y	1	1	1			-0-
02	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	1	1 1 9	17	3	Y	1	1	1			-0-
04	22	N	22	-0-		-0-	B	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-		-50	B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12	B	-0-	1	1 1 9	16	3	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	57	1	812	3	N	5					40
							6	9									
02	1260	N	972	-0-	-288 B	-0-	62	1	904	3	N	5					45
							6	9									
03	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	49	1	855	3	N	8					53
							9	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	3	N	9					62
							10	9									
05	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	66	1	781	3	N	5	47	1			20
							6	9									
*06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	91	1	941	3	N	5					25
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	73	1	2362	3	Y	20	44	1			12
							22	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	62	1	2008	3	Y	43					55
							47	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	60	1	1951	3	Y	18	55	1			18
							20	9									
04	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	37	1	1205	3	Y	36	54	1			-0-
							40	9									
05	1364	N	721	-0-	-643 B	-0-	21	1	683	3	Y	15					15
							17	9									
06	1320	N	614	-0-	-706 B	-0-	17	1	562	3	Y	32	45	1			2
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	226	-0-	-859 B	-0-	7	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	896	N	786	-0-	-110 B	-0-	23	1	737	3	Y	24					49
							26	9									
03	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	26	1	828	3	Y	9	26	1			32
							10	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	34	1	1100	3	Y	17	29	1			20
							19	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	48	1	1557	3	Y	9					29
							10	9									
*06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1511	3	Y	24	34	1			19
							26	9									

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	28	1	921	3	Y	11	25	1			5
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	25	1	816	3	Y	22					27
							24	9									
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	28	1	899	3	Y	9	26	1			10
							10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	999	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	44	1	1440	3	Y	9					9
							10	9									
06	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	25	1	821	3	Y	22	30	1			1
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	364	2	2	9	N	2					123
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	327	2	2	9	N	2					125
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2					127
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	339	2	2	9	N	2					129
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	358	2	1	9	N	1					130
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	332	2	1	9	N	1					131

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	849	2	1	9	N	1					169
02	840	N	764	-0-	-76 B	-0-	762	2	2	9	N	2					171
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	839	2	3	9	N	3					174
04	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	791	2	2	9	N	2					176
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1					177
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1					178

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		122	-0-	122 B	122	7	1	115	2	Y	-0-					72
03	DLQ G-10		138	-0-	138 B	260	7	1	131	2	Y	-0-					72
04	376	N	116	-0-	-260 B	-0-	7	1	98	2	Y	10	10	8			72
							11	9									
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	85	1	503	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	85	1	572	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154 B	154	123	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	DLQ G-10		167	-0-	167 B	321	167	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	134	-0-	-321 B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	51	-0-	-108 B	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	216	1	260	2	N	270					280
							297	9									
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	216	1	268	2	N	-0-					280
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	216	1	237	2	N	-0-					280
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	216	1	207	2	N	-0-					280
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		291	-0-	291 B	291	7	1	253	2	Y	28	28	1			25
							31	9									
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	461	7	1	163	2	Y	-0-					25
04	493	N	32	-0-	-461 B	-0-	7	1	23	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	78	1	371	2	N	1					1
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	78	1	250	2	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		709	-0-	709 B	709	709	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	709					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

01	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241 B	241	241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		201	-0-	201 B	442	201	2			Y	-0-					-0-
04	665	X	223	-0-	-442 B	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786 B	786	72	1	702	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	DLQ G-10		722	-0-	722 B	1508	72	1	632	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2119	N	611	-0-	-1508 B	-0-	72	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	11	11	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	834	-0-	-313 B	-0-	702	1	132	2	Y	-0-					10
02 DLQ G-10			864	-0-	864 B	864	702	1	150	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
03 DLQ G-10			848	-0-	848 B	1712	702	1	135	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	3006	X	1294	-0-	-1712 B	-0-	702	1	581	2	Y	10	10	8			4
							11	9									
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	702	1	263	2	Y	28	5	8			27
							31	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					Y	NO RPT					27

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					3
02 DLQ G-10			137	-0-	137 B	137	5	1	132	2	Y	-0-					3
03 DLQ G-10			90	-0-	90 B	227	5	1	85	2	Y	-0-					3
04	341	X	114	-0-	-227 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
05	818	X	818	-0-	-0- B	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					3
06	150	X	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			191	-0-	191 B	191	191	2			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			169	-0-	169 B	360	169	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	86	-0-	-360 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			352	-0-	352 B	352	352	2			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			401	-0-	401 B	753	401	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	358	-0-	-753 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			2	-0-	2 B	4	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		31	-0-	31 B	31	31	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	59	28	2			Y	-0-					90
04	172	N	113	-0-	-59 B	-0-	113	2			Y	-0-					90
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505 B	505	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	1075	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	644	-0-	-1075 B	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	441	-0-	-954 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		513	-0-	513 B	513	501	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469 B	982	451	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	2434	X	1452	-0-	-982 B	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*06	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	317	-0-	-210 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10 B	22	10	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	11	-0-	-22 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	522	1	197	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		726	-0-	726 B	726	522	1	204	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		790	-0-	790 B	1516	522	1	180	2	Y	80	79	1			5
							88	9									
04	2075	N	559	-0-	-1516 B	-0-	522	1	37	2	Y	-0-					5
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	Y	1					6
*06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	170	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628 B	628	170	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		464	-0-	464 B	1092	170	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	453	-0-	-1092 B	-0-	170	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	92	1	539	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		605	-0-	605 B	605	92	1	482	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
03	DLQ G-10		401	-0-	401 B	1006	92	1	309	2	Y	-0-					2
04	1275	N	269	-0-	-1006 B	-0-	92	1	177	2	Y	-0-					2
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	92	1	190	2	Y	17					19
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					10
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	338	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697 B	697	338	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		568	-0-	568 B	1265	338	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	623	-0-	-1265 B	-0-	338	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	452	2	92	9	N	84					134
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	159	2			N	-0-					134
03	372	N	211	-0-	-161 B	-0-	211	2			N	-0-					134
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	8			134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	18	8	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	9	-0-	-18 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83 B	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		113	-0-	113 B	196	113	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	89	-0-	-196 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	50	-0-	-108 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413 B	413	401	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379 B	792	361	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	999	X	207	-0-	-792 B	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

01	713	N	221	-0-	-492 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263 B	263	251	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244 B	507	226	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1420	N	913	-0-	-507 B	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

01	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3018	-0-	3018 B	3018	3006	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		2724	-0-	2724 B	5742	2706	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6198	X	456	-0-	-5742 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

01	2356	X	566	-0-	-1790 B	-0-	205	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616 B	616	205	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		673	-0-	673 B	1289	205	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	2387	X	1098	-0-	-1289 B	-0-	205	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	B	1724	254	1	1439	2	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	B	2902	254	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	3204	X	302	-0-	-2902	B	-0-	254	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1921	X	1921	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	58	9	N	53					53
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	19	9	N	17	63	1			7
03	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			N	-0-					7
04	1380	N	950	-0-	-430	B	-0-	950	2			N	-0-					7
05	1922	N	1378	-0-	-544	B	-0-	1378	2			N	-0-					7
06	1170	N	789	-0-	-381	B	-0-	789	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
								1	9									
04	120	N	54	-0-	-66	B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1662	-0-	-43	B	-0-	136	1	1526	2	N	-0-					131
02	1568	N	1539	-0-	-29	B	-0-	127	1	1412	2	N	-0-					131
03	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1559	2	N	2					133
								2	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1511	2	N	-0-					133
05	1705	N	1637	-0-	-68	B	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					133
06	1650	N	1302	-0-	-348	B	-0-	111	1	1190	2	N	1					134
								1	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1214	2	Y	-0-					23
02	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1167	2	Y	-0-					23
03	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2009	2	Y	2					25
								2	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2578	2	Y	2					27
								2	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2636	2	Y	5	1	1			31
								6	9									
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1945	2	Y	6	8	1			29
								7	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
02	119	N	-0-	-0-	-119	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	5766	X	3956	-0-	-1810	B	-0-	316	1	3545	2	Y	86	59	1			80
								95	9									
02	4564	X	3558	-0-	-1006	B	-0-	287	1	3210	2	Y	55	62	1			73
								61	9									
03	4495	X	3837	-0-	-658	B	-0-	312	1	3469	2	Y	51	89	1			35
								56	9									
04	4170	X	3754	-0-	-416	B	-0-	295	1	3420	2	Y	35	29	1			41
								39	9									
05	4092	X	4020	-0-	-72	B	-0-	323	1	3646	2	Y	46	28	1			59
								51	9									
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3587	2	Y	50	83	1			26
								55	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	59	1	658	2	Y	-0-					6
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					6
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	56	1	649	2	Y	1					7
							1	9									
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					7
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	59	1	629	2	Y	-0-					7

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	821	-0-	-450 B	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					40
02	1344	N	689	-0-	-655 B	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					40
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	64	1	754	2	Y	98					138
							108	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	88	1	1140	2	Y	1					139
							1	9									
05	775	N	591	-0-	-184 B	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					139
06	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2223	-0-	-319 B	-0-	180	1	2024	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
02	2268	X	1843	-0-	-425 B	-0-	150	1	1681	2	Y	11	12	1			15
							12	9									
03	2139	X	1895	-0-	-244 B	-0-	155	1	1728	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
04	2160	X	1951	-0-	-209 B	-0-	155	1	1787	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
05	2232	X	2126	-0-	-106 B	-0-	173	1	1944	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
*06	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	185	1	1982	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	672	X	588	-0-	-84 B	-0-	42	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
03	744	X	579	-0-	-165 B	-0-	41	1	532	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	X	454	-0-	-266 B	-0-	32	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	57	1	767	2	Y	43	24	1			19
							47	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1039	-0-	-201 B	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	906	-0-	-186 B	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	83	1	923	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	73	1	842	2	Y	-0-					1
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					1
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	74	1	792	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	195	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	201	1	2226	2	Y	2					2
							2	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	166	1	1913	2	Y	1					3
							1	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					3
*06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	168	1	1798	2	Y	1					4
							1	9									

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	157	1	1746	2	Y	33	24	1			30
							36	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1			29
							23	9									
03	1705	X	1335	-0-	-370 B	-0-	107	1	1210	2	Y	16	35	1			10
							18	9									
04	1650	X	1493	-0-	-157 B	-0-	115	1	1366	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	1705	X	1072	-0-	-633 B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
*06	2012	X	2012	-0-	-0- B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

01	8463	X	6125	-0-	-2338 B	-0-	498	1	5617	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	7056	X	4724	-0-	-2332 B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	7037	X	3865	-0-	-3172 B	-0-	318	1	3536	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	6810	X	3188	-0-	-3622 B	-0-	254	1	2930	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
05	7037	X	3130	-0-	-3907 B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1			11
							6	9									
06	5940	X	2510	-0-	-3430 B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1			10
							8	9									

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

01	1310	X	1310	-0-	-0- B	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0- B	-0-	619	1	4112	2	Y	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	542	1	3978	2	Y	2					2
							2	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-					2
*06	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	285	1	3164	2	Y	3					5
							3	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

01	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
*06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	237					Y	-0-					-0-
02	237	X	-0-	-0-	-237 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	157	-0-	-91 B	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	322	1	1813	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2016	N	1631	-0-	-385 B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2356	N	1782	-0-	-574 B	-0-	252	1	1522	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	2070	N	1844	-0-	-226 B	-0-	228	1	1612	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	1798	N	1695	-0-	-103 B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3053	-0-	-47 B	-0-		249	1	2795	2	Y	8	6	1			16
								9	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-		233	1	2587	2	Y	6	6	1			16
								7	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-		272	1	3015	2	Y	8	9	1			15
								9	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-		251	1	2907	2	Y	8	3	1			20
								9	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-		263	1	2985	2	Y	9	5	1			24
								10	9									
06	3180	X	3139	-0-	-41 B	-0-		267	1	2859	2	Y	12	17	1			19
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	X	707	-0-	-0- B	-0-		52	1	655	2	Y	-0-					6
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-						Y	-0-					6
03	620	X	524	-0-	-96 B	-0-		39	1	485	2	Y	-0-					6
04	690	X	315	-0-	-375 B	-0-		21	1	294	2	Y	-0-					6
05	713	X	300	-0-	-413 B	-0-		23	1	277	2	Y	-0-					6
06	690	X	407	-0-	-283 B	-0-		29	1	377	2	Y	1					7
								1	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-		153	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	396	-0-	-220 B	-0-		57	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225 B	-0-		59	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	824	-0-	-406 B	-0-		89	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	282	-0-	-989 B	-0-		18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	955	-0-	-275 B	-0-		69	1	885	2	Y	1					1
								1	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-		118	1	1321	2	Y	43	80	1			10
								47	9									
02	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-		92	1	1022	2	Y	4					14
								4	9									
03	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-		112	1	1243	2	Y	9					23
								10	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-		94	1	1086	2	Y	4					27
								4	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-		109	1	1229	2	Y	5					32
								6	9									
06	1320	N	1161	-0-	-159 B	-0-		99	1	1060	2	Y	2					34
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-		4	1	39	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-						Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	485	1	1934	2	N	53					100
							58	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131 B	-0-	406	1	1649	2	N	24	119	1			5
							26	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	525	1	1892	2	N	-0-					5
04	2370	N	1985	-0-	-385 B	-0-	453	1	1532	2	N	-0-					5
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	661	1	1773	2	N	-0-					5
06	2340	N	2270	-0-	-70 B	-0-	603	1	1667	2	N	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	X	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	715	-0-	-461 B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	551	-0-	-751 B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	706	-0-	-614 B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	954	-0-	-410 B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	210	-0-	-1110 B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	165	1	1859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	164	1	1815	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	177	1	1962	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1980	N	1971	-0-	-9 B	-0-	156	1	1811	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
05	2201	N	2187	-0-	-14 B	-0-	176	1	2001	2	Y	9	3	1			13
							10	9									
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	161	1	1732	2	Y	10	15	1			8
							11	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28 B	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1 B	29	1	2			Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1825	-0-	-221 B	-0-	222	1	1603	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1622	-0-	-142 B	-0-	190	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	219	1	1571	2	Y	-0-					2
04	1770	N	1099	-0-	-671 B	-0-	139	1	960	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1080	-0-	-718 B	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1120	-0-	-620 B	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	44	1	492	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	42	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					1

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40					40
							44	9									
03	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	178	1	1077	2	Y	47	55	1			32
							52	9									
04	1240	X	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1059	2	Y	33	29	1			36
							36	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26	1			59
							54	9									
06	1260	X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83	1			23
							52	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					8
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					8
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	44	1	486	2	Y	1					9
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					9
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					9
*06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-					9

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1798	-0-	-806 B	-0-	542	1	1214	2	Y	38					61
							42	9									
02	2352	X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-					61
03	2263	N	1941	-0-	-322 B	-0-	390	1	1551	2	Y	-0-					61
04	1740	N	875	-0-	-865 B	-0-	120	1	755	2	Y	-0-					61
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-					61
06	1890	N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149	1			5
							102	9									

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	183	1	2124	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	202	1	2308	2	Y	6					16
							7	9									
03	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	179	1	2029	2	Y	6					22
							7	9									
04	2280	X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4					26
							4	9									
05	2790	X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2					28
							2	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4					32
							4	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-					19
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	85	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	73	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					1
*06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	60	1	639	2	Y	1					2
							1	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	457	1	3266	2	Y	-0-					5
02	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-					5
03	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	470	1	3388	2	Y	-0-					5
04	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	476	1	3288	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3662	-0-	-120 B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3582	-0-	-78 B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	23	1	358	2	Y	18					30
								20	9									
02	336	N	242	-0-	-94	B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	B	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

01	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2758	2	Y	-0-					140
02	2856	X	2678	-0-	-178	B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
								8	9									
03	3162	X	2820	-0-	-342	B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					7
04	3060	X	2568	-0-	-492	B	-0-	201	1	2281	2	Y	78					85
								86	9									
05	2976	X	2496	-0-	-480	B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880	X	2663	-0-	-217	B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

01	4433	X	4130	-0-	-303	B	-0-	344	1	3786	2	Y	-0-					19
02	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19
03	4185	X	3764	-0-	-421	B	-0-	318	1	3429	2	Y	15					34
								17	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35	B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
								1	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170	X	3987	-0-	-183	B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
								4	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	151	1	1680	2	Y	9	6	1			20
							10	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	155	1	1727	2	Y	5	6	1			19
							6	9									
03	2108	N	1599	-0-	-509 B	-0-	132	1	1460	2	Y	6	9	1			16
							7	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	178	1	2091	2	Y	4	3	1			17
							4	9									
05	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
							6	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
							7	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	186	1	2088	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
02	1652	N	1531	-0-	-121 B	-0-	126	1	1398	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	1829	N	1681	-0-	-148 B	-0-	139	1	1541	2	Y	1	7	1			10
							1	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211 B	-0-	124	1	1434	2	Y	1					11
							1	9									
05	1705	N	1363	-0-	-342 B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-					11
*06	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	137	1	1483	2	Y	1					12
							1	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1771	-0-	-275 B	-0-	138	1	1624	2	Y	8	3	1			18
							9	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	156	1	1809	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
03	1767	N	1638	-0-	-129 B	-0-	133	1	1501	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	133	1	1675	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	2170	N	1970	-0-	-200 B	-0-	151	1	1817	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*06	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	190	1	2131	2	Y	4	4	1			15
							4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124 B	578	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	150	-0-	-578 B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	5757	-0-	-5558 B	-0-	452	1	5106	2	Y	181	124	1			168
							199	9									
02	6916	X	5442	-0-	-1474 B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1			154
							129	9									
03	7657	X	5425	-0-	-2232 B	-0-	439	1	4884	2	Y	93	177	1			70
							102	9									
04	5610	X	5008	-0-	-602 B	-0-	392	1	4537	2	Y	72	60	1			82
							79	9									
05	6014	X	4891	-0-	-1123 B	-0-	386	1	4397	2	Y	98	59	1			121
							108	9									
06	5820	X	4679	-0-	-1141 B	-0-	392	1	4177	2	Y	100	173	1			48
							110	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

01	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-	232	1	2958	2	Y	36					74
							40	9									
02	2996	X	2839	-0-	-157 B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79	1			3
							9	9									
03	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	295	1	3122	2	Y	-0-					3
04	3150	X	3063	-0-	-87 B	-0-	247	1	2816	2	Y	-0-					3
05	3255	X	3145	-0-	-110 B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3045	-0-	-255 B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-					3

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	979	-0-	-292 B	-0-	82	1	897	2	Y	-0-					19
02	1148	X	873	-0-	-275 B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					19
03	1271	X	946	-0-	-325 B	-0-	79	1	854	2	Y	12					31
							13	9									
04	1170	X	884	-0-	-286 B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-					31
05	1023	X	708	-0-	-315 B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-					31
06	960	X	661	-0-	-299 B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					31

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

01	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	727	1	4869	2	Y	72					93
							79	9									
02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23	1			87
							19	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	626	1	3921	2	Y	-0-					87
04	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	606	1	4273	2	Y	41					128
							45	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-					128
06	2040	X	1098	-0-	-942 B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-					128

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

01	3472	X	3289	-0-	-183 B	-0-	398	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92 B	-0-	428	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	422	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3505	-0-	-246 B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262 B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

01	1209	X	783	-0-	-426 B	-0-	59	1	717	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	106	1	1163	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					3
05	1457	X	1067	-0-	-390 B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					3
06	1410	X	1180	-0-	-230 B	-0-	90	1	1089	2	Y	1					4
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	281	1	3155	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1	1784	2	Y	11	6	1			14
							12	9									
03	2325	X	2168	-0-	-157 B	-0-	178	1	1979	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
04	2250	X	2013	-0-	-237 B	-0-	161	1	1848	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	2325	X	2061	-0-	-264 B	-0-	166	1	1889	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	2250	X	1693	-0-	-557 B	-0-	145	1	1542	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	523	-0-	-159 B	-0-	523	2			Y	-0-					27
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-					27
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					27
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-					27
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					27
*06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3164	-0-	-401 B	-0-	418	1	2746	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2925	-0-	-211 B	-0-	403	1	2494	2	Y	25					27
							28	9									
03	3472	X	3182	-0-	-290 B	-0-	457	1	2725	2	Y	-0-					27
04	3360	X	3074	-0-	-286 B	-0-	450	1	2624	2	Y	-0-					27
05	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	515	1	2943	2	Y	-0-					27
*06	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	564	1	2908	2	Y	-0-					27

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	244	1	2739	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	222	1	2465	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2976	N	2665	-0-	-311 B	-0-	220	1	2435	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	2880	N	2392	-0-	-488 B	-0-	190	1	2198	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
05	2976	N	2552	-0-	-424 B	-0-	207	1	2339	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
*06	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	240	1	2558	2	Y	6	8	1			8
							7	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	48	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	59	1	661	2	Y	1					1
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-	95	1	1062	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	90	1	990	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1100	2	Y	6	9	1			4
								7	9									
04	1140	N	1114	-0-	-26	B	-0-	89	1	1021	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
05	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	95	1	1068	2	Y	5	3	1			7
								6	9									
06	1170	N	605	-0-	-565	B	-0-	53	1	546	2	Y	5	8	1			4
								6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	545	-0-	-540	B	-0-	76	1	465	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
02	980	X	268	-0-	-712	B	-0-	39	1	226	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
03	1085	X	594	-0-	-491	B	-0-	66	1	518	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
04	1162	X	1162	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1025	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	1039	X	1039	-0-	-0-	B	-0-	82	1	956	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*06	1289	X	1289	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1182	2	Y	11	7	1			6
								12	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2102	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2312	-0-	-12	B	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2361	-0-	-212	B	-0-	285	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3196	-0-	-431	B	-0-	261	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3254	2	Y	4					4
								4	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3114	2	Y	1					5
								1	9									
05	3441	X	3399	-0-	-42	B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3227	-0-	-223	B	-0-	276	1	2948	2	Y	3					8
								3	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	102	-0-	102	B	102	102	2			Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
*06	102	X	-0-	-0-	-102	B	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2286	-0-	-54	B	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4670	-0-	-73	B	-0-	570	1	4100	2	Y	-0-					5
02	4448	X	4448	-0-	-0-	B	-0-	505	1	3943	2	Y	-0-					5
03	4542	X	4542	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3989	2	Y	-0-					5
04	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	563	1	4012	2	Y	-0-					5
05	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4091	2	Y	-0-					5
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	576	1	3865	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3056	-0-	-3051	B	-0-	3056	2			Y	-0-					45
02	3948	X	2651	-0-	-1297	B	-0-	2651	2			Y	-0-					45
03	4371	X	3748	-0-	-623	B	-0-	3726	2	22	9	Y	20					65
04	4874	X	4874	-0-	-0-	B	-0-	4874	2			Y	-0-					65
05	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	5282	2			Y	-0-					65
*06	4824	X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	2			Y	-0-					65

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129	B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1243	2	Y	18					37
							20	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	102	1	1172	2	Y	4	39	1			2
							4	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	117	1	1245	2	Y	-0-					2
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					2
*06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	119	1	1212	2	Y	-0-					2

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2044	-0-	-498 B	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1980	-0-	-316 B	-0-	211	1	1769	2	Y	-0-					2
03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	306	1	2364	2	Y	-0-					2
04	2340	X	2096	-0-	-244 B	-0-	238	1	1858	2	Y	-0-					2
05	2356	X	2259	-0-	-97 B	-0-	261	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2276	-0-	-304 B	-0-	257	1	2019	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3752	-0-	-247 B	-0-	706	1	2978	2	Y	62	138	1			7
							68	9									
02	3612	X	3546	-0-	-66 B	-0-	665	1	2837	2	Y	40					47
							44	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	790	1	3219	2	Y	20					67
							22	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	773	1	3268	2	Y	20					87
							22	9									
05	3999	X	3950	-0-	-49 B	-0-	816	1	3134	2	Y	-0-					87
06	3870	X	3752	-0-	-118 B	-0-	740	1	2991	2	Y	19	90	1			16
							21	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	166	1	1865	2	Y	17	12	1			17
							19	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	146	1	1620	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	157	1	1745	2	Y	12	18	1			10
							13	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	155	1	1789	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	163	1	1851	2	Y	10	6	1			15
							11	9									
*06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	164	1	1756	2	Y	11	17	1			9
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3142	-0-	-454 B	-0-	417	1	2725	2	Y	-0-					2
02	3248	X	2910	-0-	-338 B	-0-	398	1	2484	2	Y	25					27
							28	9									
03	3534	X	3172	-0-	-362 B	-0-	454	1	2718	2	Y	-0-					27
04	3300	X	3049	-0-	-251 B	-0-	444	1	2605	2	Y	-0-					27
05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	507	1	2869	2	Y	-0-					27
*06	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	550	1	2830	2	Y	-0-					27

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	X	955	-0-	-0- B	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					21
02	672	X	423	-0-	-249 B	-0-	46	1	377	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	744	X	575	-0-	-169 B	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	511	-0-	-419 B	-0-	67	1	436	2	Y	7					7
							8	9									
05	961	X	230	-0-	-731 B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					7
06	930	X	111	-0-	-819 B	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					7

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1932	-0-	-610 B	-0-	251	1	1681	2	Y	-0-					1
02	2296	N	1869	-0-	-427 B	-0-	251	1	1605	2	Y	12					13
							13	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	331	1	2019	2	Y	-0-					13
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	329	1	1923	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	350	1	1944	2	Y	-0-					13
06	2280	N	2195	-0-	-85 B	-0-	362	1	1833	2	Y	-0-					13

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2133	-0-	-378 B	-0-	278	1	1855	2	Y	-0-					1
02	2016	N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12					13
							13	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	329	1	1980	2	Y	-0-					13
04	2070	N	1889	-0-	-181 B	-0-	278	1	1611	2	Y	-0-					13
05	2232	N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-					13
*06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-					13

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					47
02	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					47
03	2325	N	1730	-0-	-595 B	-0-	1730	2			N	-0-					47
04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					47
05	2232	N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-					47
*06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

01	2696	X	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2			Y	-0-					52
02	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	2			Y	-0-					52
03	2821	X	2646	-0-	-175	B	-0-	2646	2			Y	-0-					52
04	2730	X	2236	-0-	-494	B	-0-	2236	2			Y	-0-					52
05	2914	X	2621	-0-	-293	B	-0-	2621	2			Y	-0-					52
06	2820	X	2650	-0-	-170	B	-0-	2650	2			Y	-0-					52

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

01	4125	X	4125	-0-	-0-	B	-0-	763	1	3362	2	Y	-0-					17
02	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	678	1	3188	2	Y	29					46
								32	9									
03	3691	X	3691	-0-	-0-	B	-0-	683	1	3008	2	Y	-0-					46
04	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-	573	1	2423	2	Y	-0-					46
05	1519	X	1501	-0-	-18	B	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					46
*06	2090	X	2090	-0-	-0-	B	-0-	383	1	1707	2	Y	-0-					46

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	2691	X	2691	-0-	-0-	B	-0-	425	1	2234	2	Y	29	38	1			3
								32	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1885	2	Y	20					23
								22	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1833	2	Y	40					63
								44	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1833	2	Y	20					83
								22	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1592	2	Y	-0-					83
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
								41	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3687	-0-	-405	B	-0-	455	1	3232	2	Y	-0-					24
02	3640	X	3544	-0-	-96	B	-0-	425	1	3119	2	Y	-0-					24
03	4055	X	4055	-0-	-0-	B	-0-	496	1	3559	2	Y	-0-					24
04	3900	X	3687	-0-	-213	B	-0-	459	1	3228	2	Y	-0-					24
05	4030	X	3773	-0-	-257	B	-0-	473	1	3300	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3423	-0-	-477	B	-0-	450	1	2973	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					27
02	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-					27
03	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1094	2	Y	-0-					27
04	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					27
05	2232	N	32	-0-	-2200	B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					27
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13889	-0-	-805	B	-0-	1136	1	12743	2	Y	9	6	1			19
								10	9									
02	13358	X	13358	-0-	-0-	B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1			18
								6	9									
03	14415	X	13844	-0-	-571	B	-0-	1145	1	12675	2	Y	22	9	1			31
								24	9									
04	13950	X	13192	-0-	-758	B	-0-	1047	1	12134	2	Y	10	3	1			38
								11	9									
05	14787	X	14062	-0-	-725	B	-0-	1140	1	12912	2	Y	9	5	1			42
								10	9									
06	14310	X	13112	-0-	-1198	B	-0-	1120	1	11970	2	Y	20	17	1			45
								22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4849	-0-	-80	B	-0-	725	1	4124	2	Y	-0-					1
02	4564	X	4549	-0-	-15	B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4969	-0-	-239	B	-0-	706	1	4257	2	Y	5					6
								6	9									
04	5040	X	4743	-0-	-297	B	-0-	593	1	4149	2	Y	1					7
								1	9									
05	5208	X	4713	-0-	-495	B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-					7
*06	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	425	1	4551	2	Y	4					11
								4	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

01	8804	X	8052	-0-	-752	B	-0-	658	1	7384	2	Y	9	6	1			11
								10	9									
02	7448	X	7159	-0-	-289	B	-0-	591	1	6561	2	Y	6	6	1			11
								7	9									
03	8246	X	7594	-0-	-652	B	-0-	630	1	6946	2	Y	16	10	1			17
								18	9									
04	7980	X	7900	-0-	-80	B	-0-	627	1	7267	2	Y	5	4	1			18
								6	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0-	B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1			20
								6	9									
*06	8015	X	8015	-0-	-0-	B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1			23
								12	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

01	15221	X	14639	-0-	-582	B	-0-	2198	1	12441	2	N	-0-					27
02	13496	X	13334	-0-	-162	B	-0-	2063	1	11271	2	N	-0-					27
03	14942	X	14416	-0-	-526	B	-0-	2046	1	12352	2	N	16					43
								18	9									
04	14460	X	13978	-0-	-482	B	-0-	1748	1	12226	2	N	4					47
								4	9									
05	14787	X	14532	-0-	-255	B	-0-	1179	1	13353	2	N	-0-					47
06	14280	X	13705	-0-	-575	B	-0-	1170	1	12524	2	N	10					57
								11	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

01	8060	X	7222	-0-	-838	B	-0-	589	1	6614	2	Y	17	12	1			16
								19	9									
02	7028	X	6366	-0-	-662	B	-0-	525	1	5829	2	Y	11	12	1			15
								12	9									
03	7781	X	6266	-0-	-1515	B	-0-	514	1	5733	2	Y	17	18	1			14
								19	9									
04	7530	X	7226	-0-	-304	B	-0-	563	1	6654	2	Y	8	6	1			16
								9	9									
05	7409	X	6495	-0-	-914	B	-0-	495	1	5991	2	Y	8	4	1			20
								9	9									
06	6990	X	6079	-0-	-911	B	-0-	501	1	5561	2	Y	15	16	1			19
								17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

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

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			154
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					154
03	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					154
04	1110	N	733	-0-	-377 B	-0-	733	2			N	-0-					154
05	1240	N	889	-0-	-351 B	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			154
*06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8			154

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

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

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

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

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	X	1712	-0-	-0- B	-0-	1709	2	3	9	Y	3	3	8			89
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	1798	N	1718	-0-	-80 B	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			89
04	1650	N	1578	-0-	-72 B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			89
05	1736	N	1506	-0-	-230 B	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	1650	N	1465	-0-	-185 B	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	8			89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20693	-0-	-883 B	-0-	3853	1	16713	2	N	115	168	1			77
							127	9									
02	19208	X	18707	-0-	-501 B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1			41
							154	9									
03	20956	X	20023	-0-	-933 B	-0-	3777	1	16119	2	N	115					156
							127	9									
04	20280	X	19067	-0-	-1213 B	-0-	3782	1	15171	2	N	104	162	1			98
							114	9									
05	20708	X	19914	-0-	-794 B	-0-	4021	1	15805	2	N	80	163	1			15
							88	9									
06	20040	X	18814	-0-	-1226 B	-0-	3630	1	15125	2	N	54					69
							59	9									

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1380	2			N	-0-					115
02	1764	N	954	-0-	-810 B	-0-	954	2			N	-0-					115
03	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152	2			N	-0-					115
04	1350	N	864	-0-	-486 B	-0-	864	2			N	-0-					115
*05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	2			N	-0-					115
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					115

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		176	-0-	176 B	417	176	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166 B	583	166	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		147	-0-	147 B	730	147	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322 B	1052	313	2	9	9	Y	8					8
05	1420	X	368	-0-	-1052 B	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	1			8
*06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					13

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
02	896	N	191	-0-	-705 B	-0-	172	2	19	9	Y	17	30	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	153	2	39	9	Y	35	28	1			7
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	574	2	70	9	Y	64	64	1			7
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	742	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	180	N	23	-0-	-157 B	-0-	22	2	1	9	Y	1					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272 B	6750	1261	2	11	9	Y	10					61
02	7942	X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190	2	2	9	Y	2	4	1			59
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1057	2	11	9	Y	10	4	1			65
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			65
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1619	2	23	9	Y	21	24	1			62
06	1020	N	569	-0-	-451 B	-0-	565	2	4	9	Y	4					66

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	833	2	4	9	Y	4					4
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	785	2	23	9	Y	21	24	1			1
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	697	2	59	9	Y	54	23	1			32
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	150	2	34	9	Y	31	52	1			11
05	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	877	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	720	N	207	-0-	-513 B	-0-	205	2	2	9	Y	2					11

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1075	2	22	9	Y	20					37
02	1400	N	1037	-0-	-363 B	-0-	1014	2	23	9	Y	21	36	1			22
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	901	2	24	9	Y	22	34	1			10
04	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1409	2	78	9	Y	71	76	1			5
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			2
*06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1493	2	13	9	Y	12					14

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	517	2	17	9	Y	15					50
02	1036	N	501	-0-	-535 B	-0-	488	2	13	9	Y	12	21	1			41
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-	19	1			22
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1261	2	30	9	Y	27	44	1			5
05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1754	2	24	9	Y	22	26	1			1
*06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1253	2	11	9	Y	10					11

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

01	2449	X	2074	-0-	-375 B	-0-	2041	2	33	9	Y	30					118
02	2744	X	1939	-0-	-805 B	-0-	1925	2	14	9	Y	13	24	1			107
03	3038	X	1726	-0-	-1312 B	-0-	1711	2	15	9	Y	14	22	1			99
04	2190	X	1484	-0-	-706 B	-0-	1483	2	1	9	Y	1	50	1			50
05	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2496	2	35	9	Y	32	37	1			45
06	2070	X	1511	-0-	-559 B	-0-	1499	2	12	9	Y	11					56

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	885	2	8	9	N	7	181	1			43
02	1092	N	922	-0-	-170 B	-0-	667	2	255	9	N	232	180	1			95
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					104
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					104
05	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	824	2	1	9	N	1					105
*06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	960	2	17	9	N	15					120

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

*01	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	2894	2	42	9	Y	38	36	1			50
*02	3276	X	2578	-0-	-698 B	-0-	2519	2	59	9	Y	54	36	1			68
*03	3627	X	2508	-0-	-1119 B	-0-	2423	2	85	9	Y	77	109	1			36
*04	4290	X	2642	-0-	-1648 B	-0-	2610	2	32	9	Y	29	35	1			30
*05	4433	X	2475	-0-	-1958 B	-0-	2428	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3270	X	2398	-0-	-872 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

01	2914	X	1064	-0-	-1850 B	-0-	972	2	92	9	Y	84	88	1			108
02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2800	2	55	9	Y	50					158
03	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2751	2	152	9	Y	138	174	1			122
04	2611	X	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2			Y	-0-					122
05	3162	X	2305	-0-	-857 B	-0-	2203	2	102	9	Y	93	73	1			142
06	3060	X	1655	-0-	-1405 B	-0-	1610	2	45	9	Y	41					183

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

*01	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	1854	2	57	9	Y	52	10	1			50
*02	1633	X	1633	-0-	-0- B	-0-	1614	2	19	9	Y	17	10	1			57
*03	1563	X	1563	-0-	-0- B	-0-	1552	2	11	9	Y	10	31	1			36
*04	1676	X	1676	-0-	-0- B	-0-	1672	2	4	9	Y	4	10	1			30
*05	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1			63
06	1650	N	1536	-0-	-114 B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1			36

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					151
02	1736	N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14					165
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1538	2	61	9	N	55					220
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					220
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					220
06	1560	N	1288	-0-	-272 B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1			39

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

*01	3906	X	2953	-0-	-953 B	-0-	2895	2	58	9	Y	53	36	1			66
*02	3276	X	2581	-0-	-695 B	-0-	2520	2	61	9	Y	55	36	1			85
*03	3627	X	2503	-0-	-1124 B	-0-	2424	2	79	9	Y	72	109	1			48
*04	4290	X	2630	-0-	-1660 B	-0-	2611	2	19	9	Y	17	35	1			30
*05	4433	X	2476	-0-	-1957 B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3300	X	2398	-0-	-902 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

*01	3057	X	3057	-0-	-0- B	-0-	2992	2	65	9	Y	59	41	1			39
*02	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2605	2	91	9	Y	83	41	1			81
*03	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	2505	2	109	9	Y	99	125	1			55
*04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	2699	2	17	9	Y	15	40	1			30
*05	2790	X	2552	-0-	-238 B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1			43
06	2700	X	2482	-0-	-218 B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1			34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	3087	2	22	9	Y	20	23	1	48
*02	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2688	2	32	9	Y	29	23	1	54
*03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2585	2	50	9	Y	45	69	1	30
*04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2784	2	17	9	Y	15	23	1	22
*05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1	43
*06	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1	36

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	733	2	94	9	Y	85	88	1	60
02	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2801	2	99	9	Y	90			150
03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2752	2	160	9	Y	145	174	1	121
04	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2			Y	-0-			121
05	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	3304	2	90	9	Y	82	109	1	94
06	2850	X	2613	-0-	-237 B	-0-	2415	2	198	9	Y	180			274

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	2995	2	30	9	Y	27	34	1	87
*02	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2607	2	22	9	Y	20	34	1	73
*03	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	2507	2	70	9	Y	64	102	1	35
*04	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2701	2	29	9	Y	26	33	1	28
*05	2759	X	2611	-0-	-148 B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1	75
06	2670	X	2467	-0-	-203 B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1	36

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	751	2	11	9	N	10			133
02	1288	N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-			133
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			133
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			133
05	589	N	124	-0-	-465 B	-0-	124	2			N	-0-			133
06	420	N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-			133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	160	1	1492	2	N	10					150
							11	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2					152
							2	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	138	1	1563	2	N	-0-					152
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2			N	-0-					152
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2181	2	51	9	N	46					198
*06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1			44

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					83
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	15					98

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

01	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	105	1	980	2	N	-0-					38
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	62	1	766	2	N	5					43
							6	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	86	1	973	2	N	-0-					43
*04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1166	2	11	9	N	10					53
*05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					53
06	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	962	2			N	-0-					53

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	43	1	401	2	N	-0-			58
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	30	1	373	2	N	4			62
							4	9							
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	36	1	408	2	N	-0-			62
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-			62
05	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	329	2	12	9	N	11			73
*06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			73

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

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

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

01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	142	1	1321	2	N	16			105
							18	9							
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	N	51			156
							56	9							
03	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	119	1	1344	2	N	-0-			156
04	1440	N	1321	-0-	-119 B	-0-	1299	2	22	9	N	20			176
05	1519	N	1362	-0-	-157 B	-0-	1353	2	9	9	N	8			184
06	1410	N	1330	-0-	-80 B	-0-	1329	2	1	9	N	1			185

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

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	107	1	995	2	N	-0-			85
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	69	1	843	2	N	-0-			85
03	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	76	1	858	2	N	-0-			85
04	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	996	2			N	-0-			85
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1127	2	20	9	N	18			103
*06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	920	2	6	9	N	5			108

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

01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-			17
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	9	1	113	2	N	-0-			17
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-			17
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-			17
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			17
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	64	1	601	2	N	-0-					25
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	65	1	794	2	N	47					72
							52	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	N	-0-					72
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					72
05	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	878	2	36	9	N	33					105
06	990	N	852	-0-	-138 B	-0-	849	2	3	9	N	3					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	3					43
							3	9									
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					43
03	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					43
04	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-					43
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	17					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	162	1	1516	2	N	-0-					183
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10					193
							11	9									
03	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	132	1	1494	2	N	-0-					193
04	1620	N	1469	-0-	-151 B	-0-	1450	2	19	9	N	17	183	1			27
05	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	1496	2	33	9	N	30					57
06	1560	N	1427	-0-	-133 B	-0-	1424	2	3	9	N	3					60

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					90
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1629	2	N	22					112
							24	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	156	1	1760	2	N	8					120
							9	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227 B	-0-	1603	2			N	-0-					120
05	1984	N	1321	-0-	-663 B	-0-	1308	2	13	9	N	12					132
06	1860	N	1407	-0-	-453 B	-0-	1362	2	45	9	N	41					173

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	8	7			156
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	156	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

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

01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1479	2	N	13					213
								14	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1			81
								58	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339	B	-0-	106	1	1198	2	N	-0-					81
04	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	7	9	N	6					87
05	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2535	2	68	9	N	62					149
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2064	2	20	9	N	18					167

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

01	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	115	1	1071	2	N	3					103
								3	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	73	1	895	2	N	4					107
								4	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1051	2	N	1					108
								1	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			N	-0-					108
05	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1399	2	8	9	N	7					115
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					115

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

01	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-					120
02	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1686	2	N	12					132
								13	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1862	2	N	-0-					132
*04	1890	N	1780	-0-	-110	B	-0-	1780	2			N	-0-					132
*05	2046	N	1810	-0-	-236	B	-0-	1810	2			N	-0-					132
06	1950	N	1404	-0-	-546	B	-0-	1404	2			N	-0-					100

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

*01	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	97	1	903	2	N	-0-					180
*02	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	67	1	826	2	N	-0-					180
*03	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	81	1	918	2	N	-0-					180
*04	960	N	929	-0-	-31	B	-0-	929	2			N	-0-					180
*05	1023	N	877	-0-	-146	B	-0-	874	2	3	9	N	3					183
06	960	N	879	-0-	-81	B	-0-	879	2			N	-0-					183

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5					100
							6	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	97	1	1195	2	N	7					107
							8	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513 B	-0-	82	1	924	2	N	-0-					107
04	1560	N	951	-0-	-609 B	-0-	951	2			N	-0-					107
05	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	996	2	7	9	N	6					113
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	954	2	6	9	N	5					118

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-					45
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	95	1	1164	2	N	33					78
							36	9									
*03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					78
*04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					78
*05	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					78
06	1530	N	1281	-0-	-249 B	-0-	1277	2	4	9	N	4					82

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	97	1	909	2	N	-0-					80
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	66	1	812	2	N	12					92
							13	9									
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	79	1	889	2	N	-0-					92
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					92
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	945	2	40	9	N	36					128
06	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					130

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	53	1	491	2	N	-0-					80
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	60					140
							66	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	557	2	N	5					145
							6	9									
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					145
05	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	560	2	24	9	N	22					167
06	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					167

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					70
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	104	1	1273	2	N	3					73
							3	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	122	1	1374	2	N	-0-					73
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1430	2	21	9	N	19					92
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1540	2	89	9	N	81					173
*06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158	1			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	646	2	9	9	N	8					8
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	619	2	15	9	N	14					22
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1					23
04	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					23
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	760	2	6	9	N	5					28
*06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5					33

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

01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					110
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	688	2	N	-0-					110
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	74	1	835	2	N	-0-					110
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					110
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					110
*06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					105

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

01	74214	X	58685	-0-	-15529 B	-0-	58274	2	411	9	N	374	358	1	23	8	80
02	63392	X	50683	-0-	-12709 B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189	1	6	8	192
03	67363	X	45548	-0-	-21815 B	-0-	45199	2	349	9	N	317	360	1	5	8	144
04	62070	X	50309	-0-	-11761 B	-0-	49973	2	336	9	N	305	359	1	1	8	89
05	61256	X	50479	-0-	-10777 B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351	1	6	8	49
06	56790	X	47916	-0-	-8874 B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349	1	1	8	52

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

01	11129	X	8655	-0-	-2474 B	-0-	8539	2	116	9	N	105	174	1	28	8	36
02	10052	X	7943	-0-	-2109 B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19	8			101
03	10447	X	9838	-0-	-609 B	-0-	9636	2	202	9	N	184	183	1	12	8	90
04	9000	X	8341	-0-	-659 B	-0-	8302	2	39	9	N	35	99	1	6	8	20
05	9269	X	8066	-0-	-1203 B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7	8			50
06	9510	X	9429	-0-	-81 B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17	8			86

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

01	110701	X	56034	-0-	-54667 B	-0-	55341	2	693	9	N	630	735	1	13	8	37
02	84672	X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150
03	85994	X	50740	-0-	-35254 B	-0-	49971	2	769	9	N	699	721	1	5	8	123
04	72270	X	48808	-0-	-23462 B	-0-	48378	2	430	9	N	391	363	1	3	8	148
05	66185	X	59549	-0-	-6636 B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
*06	58535	X	58535	-0-	-0- B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

01	143654	X	77592	-0-	-66062 B	-0-	76903	2	689	9	N	626	710	1	14	8	150
02	113092	X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128
03	111755	X	67887	-0-	-43868 B	-0-	67338	2	549	9	N	499	543	1	2	8	82
04	97170	X	55387	-0-	-41783 B	-0-	55009	2	378	9	N	344	361	1			65
05	90923	X	66730	-0-	-24193 B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090	X	61607	-0-	-13483 B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	276	1	1241	3	N	-0-			42
02	1596	N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	3	N	-0-			42
03	1767	N	1695	-0-	-72 B	-0-	279	1	1416	3	N	-0-			42
04	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-			42
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	270	1	1361	3	N	3			45
							3	9							
06	1710	X	1618	-0-	-92 B	-0-	271	1	1345	3	N	2			47
							2	9							

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1966	-0-	-142 B	-0-	204	1	1754	3	N	7			30
							8	9							
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	195	1	1484	3	N	10			40
							11	9							
03	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	218	1	1790	3	N	10			50
							11	9							
04	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	215	1	1794	3	N	12			62
							13	9							
05	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	171	1	1484	3	N	11			73
							12	9							
*06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	205	1	1799	3	N	9			82
							10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2467	-0-	-385 B	-0-	255	1	2190	3	Y	20	38	1	17
							22	9							
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134 B	2134	246	1	1873	3	Y	14			31
							15	9							
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370 B	4504	256	1	2101	3	Y	12			43
							13	9							
04	6790	X	2286	-0-	-4504 B	-0-	244	1	2033	3	Y	8	33	1	18
							9	9							
05	2480	X	2077	-0-	-403 B	-0-	214	1	1852	3	Y	10			28
							11	9							
06	2400	X	2118	-0-	-282 B	-0-	215	1	1893	3	Y	9			37
							10	9							

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	17	1	300	2	N	14			43
							15	9							
02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	15	1	279	2	N	7			50
							8	9							
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	7			57
							8	9							
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	18	1	363	2	N	11			68
							12	9							
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	N	6			74
							7	9							
*06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	21	1	371	2	N	7			81
							8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	86	1	618	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	79	1	647	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
03	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	49	1	734	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	35	1	740	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
05	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	60	1	687	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	780	N	736	-0-	-44 B	-0-	56	1	661	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2788	-0-	-684 B	-0-	288	1	2476	3	Y	22	42	1			20
							24	9									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595 B	2595	299	1	2277	3	Y	17					37
							19	9									
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848 B	5443	308	1	2525	3	Y	14					51
							15	9									
04	8321	X	2878	-0-	-5443 B	-0-	307	1	2558	3	Y	12	41	1			22
							13	9									
05	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	306	1	2648	3	Y	18					40
							20	9									
*06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	297	1	2615	3	Y	12					52
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	288	1	2481	3	N	13					90
							14	9									
02	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	281	1	2137	3	N	6	66	1			30
							7	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	307	1	2520	3	N	12					42
							13	9									
04	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-	273	1	2273	3	N	8					50
							9	9									
05	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	276	1	2393	3	N	12					62
							13	9									
*06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	277	1	2439	3	N	11					73
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	197	1	1695	3	N	5					45
							6	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	178	1	1355	3	N	8					53
							9	9									
03	1271	N	892	-0-	-379 B	-0-	96	1	790	3	N	5					58
							6	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	167	1	1394	3	N	9					67
							10	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	229	1	1987	3	N	15					82
							17	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	253	1	2222	3	N	13	72	1			23
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-		254	1	2188	3	N	19	83	1			23
								21	9									
02	1764	N	1729	-0-	-35 B	-0-		200	1	1525	3	N	4					27
								4	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-		268	1	2195	3	N	35					62
								39	9									
04	2310	N	2221	-0-	-89 B	-0-		236	1	1963	3	N	20					82
								22	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-		249	1	2161	3	N	13	67	1			28
								14	9									
06	2310	N	2281	-0-	-29 B	-0-		232	1	2039	3	N	9					37
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1280	-0-	-363 B	-0-		132	1	1137	3	N	10					80
								11	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-		125	1	950	3	N	19					99
								21	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-		131	1	1077	3	N	17	81	1			35
								19	9									
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-		112	1	933	3	N	10					45
								11	9									
05	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-		119	1	1031	3	N	7					52
								8	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-		106	1	934	3	N	3					55
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	240	-0-	-101 B	-0-		43	1	194	3	N	3					68
								3	9									
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-		38	1	172	3	N	2					70
								2	9									
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-		622	1	210	3	N	5					75
								6	9									
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-		38	1	186	3	N	9					84
								10	9									
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-		24	1	123	3	N	5					89
								6	9									
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-		33	1	164	3	N	11	78	1			22
								12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	394	1	1771	3	N	8	68	1			27
								9	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	396	1	1766	3	N	13					40
								14	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	409	1	2075	3	N	10					50
								11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1951	3	N	12					62
								13	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1931	3	N	8					70
								9	9									
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	B	-0-	383	1	1897	3	N	12					82
								13	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

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

01	2438	X	2438	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2168	3	N	16					78
								18	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1852	3	N	38	103	1			13
								42	9									
03	2325	X	2219	-0-	-106	B	-0-	240	1	1968	3	N	10					23
								11	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2380	3	N	19					42
								21	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2700	3	N	20					62
								22	9									
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2680	3	N	18					80
								20	9									

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

01	403	N	9	-0-	-394	B	-0-	9	2			N	-0-					70
02	140	N	3	-0-	-137	B	-0-	3	2			N	-0-					70
03	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	2			N	-0-					70
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					70
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					70
*06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

01	3007	X	2933	-0-	-74	B	-0-	91	1	2842	2	Y	-0-					34
02	2184	X	2064	-0-	-120	B	-0-	72	1	1992	2	Y	-0-					34
03	2418	X	1587	-0-	-831	B	-0-	71	1	1458	2	Y	53					87
								58	9									
04	2340	X	1861	-0-	-479	B	-0-	66	1	1791	2	Y	4	73	1			18
								4	9									
05	2418	X	1894	-0-	-524	B	-0-	65	1	1789	2	Y	36					54
								40	9									
06	2340	X	1729	-0-	-611	B	-0-	63	1	1662	2	Y	4					58
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					4
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					4
03	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	12	1	247	2	Y	9					13
							10	9									
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	10	1	281	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	5	1	147	2	Y	3					6
							3	9									
06	270	N	110	-0-	-160 B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					6

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	22	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1	716	2	Y	28	18	1	3	8	7
							31	9									
*06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	37	1	911	2	Y	3	2	8			8
							3	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	82	-0-	-972 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	16	-0-	-1004 B	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1303	2	8	9	N	7					47
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075	2	7	9	N	6					53
*03	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					53
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					55
05	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	943	2	8	9	N	7					62
*06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744	2	6	9	N	5					67

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3305	2	37	9	N	34	186	1			27
02	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26					53
*03	3410	X	3363	-0-	-47 B	-0-	3322	2	41	9	N	37					90
04	3300	X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34					124
05	3410	X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16					140
06	3270	X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27					167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341 153	1 9	24018	2	N	139	179	1	1	8	104
02	23268	X	22592	-0-	-676	B	-0-	365 138	1 9	22089	2	N	125	182	1	2	8	45
03	25761	X	24838	-0-	-923	B	-0-	401 141	1 9	24296	2	N	128	1	8			172
04	24930	X	23772	-0-	-1158	B	-0-	360 139	1 9	23273	2	N	126	179	1	1	8	118
05	25513	X	24496	-0-	-1017	B	-0-	357 139	1 9	24000	2	N	126	179	1	10	8	55
06	24210	X	23139	-0-	-1071	B	-0-	319 122	1 9	22698	2	N	111	7	8			159

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

01	40827	X	37116	-0-	-3711	B	-0-	36745	2	371	9	N	337	377	1			99
02	36372	X	32734	-0-	-3638	B	-0-	32411	2	323	9	N	294	186	1			207
03	38471	X	35126	-0-	-3345	B	-0-	34853	2	273	9	N	248	368	1			87
04	36660	X	33387	-0-	-3273	B	-0-	33102	2	285	9	N	259	189	1			157
05	37107	X	33689	-0-	-3418	B	-0-	33379	2	310	9	N	282	372	1	4	8	63
06	35910	X	32431	-0-	-3479	B	-0-	32167	2	264	9	N	240	179	1	4	8	120

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

01	40147	X	40147	-0-	-0-	B	-0-	39595	2	552	9	Y	502	483	1			111
02	33736	X	33736	-0-	-0-	B	-0-	501 480	1 9	32755	2	Y	436	483	1			64
03	36004	X	36004	-0-	-0-	B	-0-	540 517	1 9	34947	2	Y	470	474	1			60
04	32894	X	32894	-0-	-0-	B	-0-	509 408	1 9	31977	2	Y	371	314	1			117
05	30597	X	27300	-0-	-3297	B	-0-	422 206	1 9	26672	2	Y	187	272	1			32
06	29610	X	25627	-0-	-3983	B	-0-	396 177	1 9	25054	2	Y	161	137	1	1	8	55

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

01	30473	X	28907	-0-	-1566	B	-0-	28840	2	67	9	Y	61	60	1			13
02	25884	X	25884	-0-	-0-	B	-0-	389 63	1 9	25432	2	Y	57	62	1			8
03	28191	X	28191	-0-	-0-	B	-0-	428 69	1 9	27694	2	Y	63	63	1			8
04	25674	X	25674	-0-	-0-	B	-0-	401 54	1 9	25219	2	Y	49	42	1			15
05	32051	X	32051	-0-	-0-	B	-0-	493 334	1 9	31224	2	Y	304	267	1			52
*06	30101	X	30101	-0-	-0-	B	-0-	463 286	1 9	29352	2	Y	260	223	1			89

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

01	66619	X	53312	-0-	-13307	B	-0-	52622	2	690	9	Y	627	632	1			87
02	55104	X	45749	-0-	-9355	B	-0-	45220	2	529	9	Y	481	482	1			86
03	60202	X	48434	-0-	-11768	B	-0-	47894	2	540	9	Y	491	465	1			112
04	54510	X	43135	-0-	-11375	B	-0-	42736	2	399	9	Y	363	396	1			79
05	53940	X	42526	-0-	-11414	B	-0-	42016	2	510	9	Y	464	445	1			98
06	51600	X	38588	-0-	-13012	B	-0-	38106	2	482	9	Y	438	471	1			65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-		-0-	B	-0-	65	1 7 9	1411	2	Y	6	3	1			4
02	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	65	1 3 9	1407	2	Y	3	3	1			4
03	1938	N	1938	-0-		-0-	B	-0-	85	1 7 9	1846	2	Y	6	3	1	2	8	5
04	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	82	1 4 9	1789	2	Y	4	7	1	1	8	1
05	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	81	1 4 9	1757	2	Y	4	3	1			2
06	1890	N	1575	-0-		-315	B	-0-	69	1 7 9	1499	2	Y	6					8

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-		-0-	B	-0-	136	1 35 9	2960	2	Y	32	18	1	1	8	20
02	2857	X	2857	-0-		-0-	B	-0-	125	1 24 9	2708	2	Y	22	18	1			24
03	3082	X	3082	-0-		-0-	B	-0-	134	1 28 9	2920	2	Y	25	19	1	3	8	27
04	2934	X	2934	-0-		-0-	B	-0-	128	1 17 9	2789	2	Y	15	37	1	1	8	4
05	2989	X	2989	-0-		-0-	B	-0-	130	1 26 9	2833	2	Y	24	17	1			11
06	2700	X	2642	-0-		-58	B	-0-	115	1 36 9	2491	2	Y	33	1	8			43

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	786	-0-		-268	B	-0-	34	1 2 9	750	2	Y	2	1	1			1
02	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	42	1 1 9	905	2	Y	1	1	1			1
03	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-	45	1 1 9	987	2	Y	1	1	1			1
04	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	51	1 1 9	1111	2	Y	1	2	1			-0-
05	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-	47	1 2 9	1030	2	Y	2	1	1			1
06	990	N	788	-0-		-202	B	-0-	35	1 1 9	752	2	Y	1					2

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6566	-0-		-936	B	-0-	288	1 9 9	6269	2	Y	8	3	1	3	8	3
02	6524	X	4952	-0-		-1572	B	-0-	218	1 4 9	4730	2	Y	4	3	1			4
03	7099	X	7032	-0-		-67	B	-0-	308	1 23 9	6701	2	Y	21	3	1	18	8	4
04	7485	X	7485	-0-		-0-	B	-0-	329	1 13 9	7143	2	Y	12	6	1	9	8	1
05	8058	X	8058	-0-		-0-	B	-0-	354	1 4 9	7700	2	Y	4	3	1			2
06	6810	X	6256	-0-		-554	B	-0-	275	1 9 9	5972	2	Y	8	3	8			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	60	1	1312	2	Y	17	10	1			11
							19	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	68	1	1475	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	92	1	1997	2	Y	13	10	1	1	8	15
							14	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	92	1	2001	2	Y	8	20	1	1	8	2
							9	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	100	1	2179	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
06	2040	N	1856	-0-	-184 B	-0-	81	1	1755	2	Y	18					24
							20	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1790	-0-	-1031 B	-0-	148	1	1630	2	Y	11	26	1			12
							12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	141	1	2096	2	Y	15					27
							17	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	143	1	2310	2	Y	24	25	1	2	8	24
							26	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	125	1	1891	2	Y	20	25	1	1	8	18
							22	9									
05	2511	N	1071	-0-	-1440 B	-0-	69	1	990	2	Y	11					29
							12	9									
06	2400	N	2083	-0-	-317 B	-0-	152	1	1914	2	Y	15	25	1			19
							17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	49	1	1060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	49	1	1056	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	51	1	1100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	53	1	1148	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	58	1	1268	2	Y	1					2
							1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1974	-0-		-1529 B	-0-	162	1	1784	2	Y	25	57	1			27
								28	9									
02	3136	X	2317	-0-		-819 B	-0-	144	1	2140	2	Y	30					57
								33	9									
03	3472	X	3264	-0-		-208 B	-0-	187	1	3018	2	Y	54	54	1	4	8	53
								59	9									
04	3008	X	3008	-0-		-0- B	-0-	183	1	2780	2	Y	41	55	1	2	8	37
								45	9									
05	2604	X	2224	-0-		-380 B	-0-	143	1	2055	2	Y	24					61
								26	9									
06	3150	X	2484	-0-		-666 B	-0-	180	1	2269	2	Y	32	53	1	1	8	39
								35	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	965	-0-		-461 B	-0-	40	1	878	2	Y	43	25	1			28
								47	9									
02	980	N	785	-0-		-195 B	-0-	33	1	719	2	Y	30	25	1			33
								33	9									
03	992	N	823	-0-		-169 B	-0-	35	1	752	2	Y	33	26	1	2	8	38
								36	9									
04	930	N	750	-0-		-180 B	-0-	32	1	694	2	Y	22	53	1	1	8	6
								24	9									
05	868	N	739	-0-		-129 B	-0-	31	1	671	2	Y	34	24	1			16
								37	9									
06	810	N	690	-0-		-120 B	-0-	28	1	612	2	Y	45					61
								50	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	2	1	36	2	Y	14	8	1			9
								15	9									
02	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	10	8	1			11
								11	9									
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	10	9	1			12
								11	9									
04	60	N	37	-0-		-23 B	-0-	2	1	34	2	Y	1	12	1			1
								1	9									
05	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	8	2	15	9	Y	14	7	1			8
*06	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	13					21
								14	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-		-0- B	-0-	84	1	1833	2	Y	17	9	1	1	8	10
								19	9									
02	1708	N	1670	-0-		-38 B	-0-	73	1	1585	2	Y	11	9	1			12
								12	9									
03	1891	N	1806	-0-		-85 B	-0-	79	1	1713	2	Y	13	9	1	3	8	13
								14	9									
04	1830	N	1781	-0-		-49 B	-0-	78	1	1694	2	Y	8	18	1	1	8	2
								9	9									
05	1920	N	1920	-0-		-0- B	-0-	84	1	1823	2	Y	12	8	1			6
								13	9									
*06	1835	N	1835	-0-		-0- B	-0-	80	1	1737	2	Y	16	1	8			21
								18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	B	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

01	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1923	2	Y	51	29	1	1	8	32
								56	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129	B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
								37	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1996	2	Y	41	31	1	5	8	43
								45	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1962	2	Y	26	60	1	2	8	7
								29	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1882	2	Y	38	27	1			18
								42	9									
06	2070	N	1698	-0-	-372	B	-0-	72	1	1569	2	Y	52	1	8			69
								57	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

01	2666	X	1975	-0-	-691	B	-0-	163	1	1790	2	Y	20	45	1			21
								22	9									
02	2408	X	1825	-0-	-583	B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
								29	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130	B	-0-	140	1	2258	2	Y	41	43	1	3	8	42
								45	9									
04	2370	X	2164	-0-	-206	B	-0-	132	1	1996	2	Y	33	44	1	1	8	30
								36	9									
05	2449	X	2119	-0-	-330	B	-0-	137	1	1961	2	Y	19					49
								21	9									
*06	2536	X	2536	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2324	2	Y	25	42	1	1	8	31
								28	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

01	372	N	298	-0-	-74	B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1993	-0-	-115 B	-0-	85 50	1 9	1858	2	Y	45	26	1	1	8	28
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	89 33	1 9	1933	2	Y	30	25	1			33
03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	94 37	1 9	2051	2	Y	34	26	1	4	8	37
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	88 24	1 9	1917	2	Y	22	51	1	2	8	6
05	2263	N	2006	-0-	-257 B	-0-	87 36	1 9	1883	2	Y	33	23	1			16
06	2100	N	1681	-0-	-419 B	-0-	72 48	1 9	1561	2	Y	44	1	8			59

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	51	-0-	-135 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	98 67	1 9	2125	2	Y	61	35	1	1	8	39
02	2016	N	1987	-0-	-29 B	-0-	85 47	1 9	1855	2	Y	43	35	1			47
03	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	99 53	1 9	2159	2	Y	48	37	1	6	8	52
04	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	92 35	1 9	1997	2	Y	32	73	1	3	8	8
05	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	90 63	1 9	1956	2	Y	57	33	1			32
06	2250	N	1858	-0-	-392 B	-0-	79 69	1 9	1710	2	Y	63	1	8			94

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-	103 1	1 9	2238	2	Y	1	1	8			-0-
02	2128	N	1624	-0-	-504 B	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	83 7	1 9	1807	2	Y	6	6	8			-0-
04	2280	N	1958	-0-	-322 B	-0-	86 3	1 9	1869	2	Y	3	3	8			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	85	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	82 1	1 9	1773	2	Y	1	1	8			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1113	-0-	-327 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	883	2	95	9	Y	86					161
02	1008	N	913	-0-	-95 B	-0-	913	2			Y	-0-					161
03	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	874	2	34	9	Y	31					192
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	832	2	66	9	Y	60	185	1			67
05	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			Y	-0-					67
*06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	952	2	85	9	Y	77					144

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1329	2	17	9	Y	15					196
02	952	N	917	-0-	-35 B	-0-	917	2			Y	-0-					196
03	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	882	2			Y	-0-					196
04	1200	N	1021	-0-	-179 B	-0-	1015	2	6	9	Y	5					201
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1132	2	72	9	Y	65	179	1			87
*06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-					87

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	50	1	1081	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1372	N	1015	-0-	-357 B	-0-	45	1	969	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	60	1	1312	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	64	1	1396	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	1					2
							1	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	13	7	1	1	8	8
							14	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	8	1	5	8	11
							15	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	8	15	1	2	8	2
							9	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
*06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	997	2	Y	13	1	8			17
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1870	-0-	-424 B	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

01	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	75	1	1635	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	93	1	2030	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	80	1	1742	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	76	1	1650	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	66	1	1440	2	Y	2					3
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

01	1240	N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	787	-0-	-453 B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121 B	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	736	-0-	-349 B	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

01	2077	N	1819	-0-	-258 B	-0-	151	1	1654	2	Y	13	28	1			14
							14	9									
02	1792	N	1722	-0-	-70 B	-0-	107	1	1598	2	Y	15					29
							17	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	129	1	2087	2	Y	27	27	1	3	8	26
							30	9									
04	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	159	1	2403	2	Y	21	27	1	2	8	18
							23	9									
05	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	114	1	1639	2	Y	13					31
							14	9									
*06	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	163	1	2055	2	Y	17	27	1	1	8	20
							19	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

01	1612	N	1377	-0-	-235 B	-0-	114	1	1248	2	Y	14	31	1			15
							15	9									
02	1344	N	1193	-0-	-151 B	-0-	74	1	1101	2	Y	16					31
							18	9									
03	1736	N	1500	-0-	-236 B	-0-	86	1	1382	2	Y	29	29	1	2	8	29
							32	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	104	1	1571	2	Y	22	30	1	1	8	20
							24	9									
05	1333	N	1261	-0-	-72 B	-0-	81	1	1166	2	Y	13					33
							14	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	117	1	1473	2	Y	17	29	1			21
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	70	1	1527	2	Y	15	25	1			10
							17	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9 B	-0-	55	1	1205	2	Y	17					27
							19	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	73	1	1591	2	Y	16	27	1	1	8	15
							18	9									
04	1560	N	1498	-0-	-62 B	-0-	65	1	1416	2	Y	15					30
							17	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	88	1	1907	2	Y	18	22	1			26
							20	9									
*06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	14	23	1			17
							15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	1					1
							1	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	114	1	2479	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	92	1	2007	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150 B	-0-	85	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2520	N	1418	-0-	-1102 B	-0-	62	1	1355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2283	-0-	-104 B	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78 B	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284 B	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1976	-0-	-244 B	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*06	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	86	1	1871	2	Y	1					2
							1	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	98	1	2127	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	109	1	2372	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2160	N	2063	-0-	-97 B	-0-	91	1	1971	2	Y	1					2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	152	1	3305	2	Y	2					3
							2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1			1
03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	145	1	3147	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	142	1	3083	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	177	1	3849	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	148	1	3221	2	Y	1					2
							1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	797	-0-	-435 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1332	-0-	-156 B	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	63	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	26					49
							29	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1			26
							24	9									
03	2356	N	2350	-0-	-6 B	-0-	102	1	2215	2	Y	30					56
							33	9									
04	2250	N	2075	-0-	-175 B	-0-	90	1	1951	2	Y	31	46	1			41
							34	9									
05	2387	N	2382	-0-	-5 B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1			21
							29	9									
06	2280	N	2183	-0-	-97 B	-0-	95	1	2055	2	Y	30					51
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27	B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1654	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1661	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2290	2	Y	23	37	1			15
								25	9									
02	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2438	2	Y	23					38
								25	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2636	2	Y	28	39	1	2	8	25
								31	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2565	2	Y	25	1	8			49
								28	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3171	2	Y	31	37	1			43
								34	9									
06	2550	N	2127	-0-	-423	B	-0-	92	1	2011	2	Y	22	38	1			27
								24	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	777	2			Y	-0-					45
02	952	N	614	-0-	-338	B	-0-	614	2			Y	-0-					45
03	961	N	761	-0-	-200	B	-0-	761	2			Y	-0-					45
04	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	719	2			Y	-0-					45
05	682	N	648	-0-	-34	B	-0-	648	2			Y	-0-					45
06	750	N	527	-0-	-223	B	-0-	527	2			Y	-0-					45

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2083	2	Y	31	48	1	2	8	20
								34	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1972	2	Y	25					45
								28	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1994	2	Y	34	46	1	4	8	29
								37	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1739	2	Y	29	1	8			57
								32	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2016	2	Y	37	43	1			51
								41	9									
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1847	2	Y	26	45	1			32
								29	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3772	-0-	-1095	B	-0-	164	1	3555	2	Y	48	78	1			32
								53	9									
02	4396	X	3585	-0-	-811	B	-0-	156	1	3381	2	Y	44					76
								48	9									
03	4867	X	3968	-0-	-899	B	-0-	172	1	3743	2	Y	48	77	1			47
								53	9									
04	4320	X	3164	-0-	-1156	B	-0-	137	1	2974	2	Y	48					95
								53	9									
05	4464	X	4403	-0-	-61	B	-0-	191	1	4147	2	Y	59	72	1			82
								65	9									
*06	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4019	2	Y	44	73	1			53
								48	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4959	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	B	-0-	217	1	4720	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4962	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
04	4560	X	4560	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4354	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
05	5357	X	5357	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4410	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3436	-0-	-1183	B	-0-	151	1	3282	2	Y	3	1	8			4
								3	9									
02	4172	X	2881	-0-	-1291	B	-0-	127	1	2752	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
03	4619	X	3564	-0-	-1055	B	-0-	156	1	3398	2	Y	9	6	8			5
								10	9									
04	3330	X	3237	-0-	-93	B	-0-	142	1	3089	2	Y	5	4	1	3	8	3
								6	9									
05	3441	X	3408	-0-	-33	B	-0-	150	1	3255	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	3450	X	2775	-0-	-675	B	-0-	122	1	2649	2	Y	4	2	8			4
								4	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1874	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1940	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1780	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3294	-0-	-674	B	-0-	141	1	3061	2	Y	84	1	8			138
								92	9									
02	3584	X	2970	-0-	-614	B	-0-	128	1	2775	2	Y	61	127	1			72
								67	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4258	2	Y	89	7	8			154
								98	9									
04	4248	X	4248	-0-	-0-	B	-0-	182	1	3964	2	Y	93	128	1	4	8	115
								102	9									
05	5264	X	5264	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4956	2	Y	73	129	1			59
								80	9									
06	4410	X	4343	-0-	-67	B	-0-	187	1	4067	2	Y	81	2	8			138
								89	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

01	7750		4415	-0-	-3335	39727	4372	2	43	9	Y	39	112	1			27
02	7000		3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20					47
03	7750		3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44					91
04	7500		3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	81	1			32
05	7750		3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26					58
*06	7500		3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29					87

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					26
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					35
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	225	2	3	9	N	3					38
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1279	2	30	9	N	27					91
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31					122
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1232	2	20	9	N	18					140
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1221	2	23	9	N	21					161
05	1302	N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8					169
06	1200	N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-					169

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					38
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29					67
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					78
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	N	21					99
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11					110
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					113

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			26
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			26
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					26
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					26
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

01	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					28
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					28
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					28
05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					29
02	700	X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-					29
03	775	X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-					29
04	750	X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-					29
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					84
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					84
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	SWR 10		983	-0-	983	120003	983	2			Y	-0-					33
02	SWR 10		718	-0-	718	120721	718	2			Y	-0-					33
03	SWR 10		908	-0-	908	121629	908	2			Y	-0-					33
04	SWR 10		978	-0-	978	122607	978	2			Y	-0-					33
05	SWR 10		1126	-0-	1126	123733	1126	2			Y	-0-					33
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123733					Y	NO RPT					33

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

02	0		6145	-0-	6145	6145	6136	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03	27313	X	21168	-0-	-6145	-0-	20571	2	597	9	N	543	543	1			-0-
04	22590	X	14620	-0-	-7970	-0-	14409	2	211	9	N	192	192	1			-0-
05	23343	X	10261	-0-	-13082	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

02	0		16484	-0-	16484	16484	16481	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	63960	X	47476	-0-	-16484	-0-	46958	2	518	9	N	471	471	1			-0-
04	46710	X	40803	-0-	-5907	-0-	40657	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	48267	X	31632	-0-	-16635	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					2
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					2
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-					2
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					2
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	113	-0-	-59	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					4

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

01	4092 X	3656	-0-	-436	-0-	3548	3	108	9	N	98					237
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3374	3	68	9	N	62					299
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	186	1			204
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	225	1	3525	3	N	63	177	1			90
						69	9									
05	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	233	1	2932	3	N	29					119
						32	9									
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					119

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3322	-0-	222	222	278	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	250	1	2424	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	228	1	2342	2	Y	150	142	1			8
							165	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	142	1			19
							168	9									
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	148	1			17
							161	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	126	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	122	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

01	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	14	1	1109	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	22	1	973	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
04	1140	N	633	-0-	-507	-0-	13	1	597	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	17	1	718	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1080	N	652	-0-	-428	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	16	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	34	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	55	52	1			15
							61	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4562	3	41	9	Y	37	37	1			7
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5545	3	48	9	Y	44	39	1			12
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1			16
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1			21
06	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1			15

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	Y	12	12	8			1
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	123	2	7	9	Y	6	4	8			2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	120	2	8	9	Y	7	6	8			3

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					100
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					100
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10					110

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	-0-					17
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	N	-0-					17
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-					17
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	N	-0-					88
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					88
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	17	1	545	3	N	-0-					88
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	12	1	380	3	N	-0-					88
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	12	1	386	3	N	-0-					88
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	8	1	243	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2727	3	20	9	N	18	43	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2838	3	17	9	N	15					26
03	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2908	3	22	9	N	20					46
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2859	3	67	9	N	61	76	1			31
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	3	11	9	N	10					41
06	2880	X	1926	-0-	-954	-0-	1926	3			N	-0-					41

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					125
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					125
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					125
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	2			N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PWT 631610
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	146	1	98	2	N	-0-					53
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	83	1	186	2	N	-0-					53
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					53
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	N	-0-					53
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	136	1	65	2	N	-0-					53
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	211	1	126	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					73
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	762	2	N	-0-					73
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	873	2	N	-0-					73
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	453	1	930	2	N	-0-					73
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	273	1	938	2	N	-0-					73
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	207	1	581	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	299	1	1279	2	N	-0-					52
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	402	1	1653	2	N	-0-					52
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	593	1	1503	2	N	-0-					52
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	603	1	1239	2	N	-0-					52
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	472	1	1621	2	N	-0-					52
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	488	1	1376	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					87
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					87
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					87
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					87
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	562	-0-	-3313	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	3500		225	-0-	-3275	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	3875		2025	-0-	-1850	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01	775	N	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	588	N	196	-0-	-392	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

01	403	N	179	-0-	-224	-0-	149	3	30	9	N	27					50
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			N	-0-					50
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					50
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					50
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					50
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					51
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					51
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					51

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					214
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					214
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					214
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					214
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					20
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					20
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					20
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					20
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					13
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					13
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					13
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					136
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			Y	-0-					136
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1380	2	102	9	Y	93	172	1			57
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1316	2	64	9	Y	58					115
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					115
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1260	2	70	9	Y	64	167	1			12

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	191	1	713	2	N	-0-					15
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	183	1	705	2	N	-0-					15
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	883	2	N	-0-					15
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	2	N	-0-					15
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	213	1	802	2	N	-0-					15
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	216	1	776	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					20
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	2	Y	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	135	1	556	2	Y	-0-					20
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	132	1	554	2	Y	-0-					20
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	2	Y	-0-					20
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	539	2	Y	-0-					20

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					20
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	50	1	226	2	Y	-0-					20
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	94	1	381	2	Y	-0-					20
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	126	1	550	2	Y	-0-					20
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					20
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	730	2	Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	496	-0-	-651	-0-	496	2			Y	-0-					136
02	812	X	421	-0-	-391	-0-	421	2			Y	-0-					136
03	899	X	460	-0-	-439	-0-	460	2			Y	-0-					136
04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					136
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					136
06	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	2	Y	-0-					20
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	258	1	1021	2	Y	-0-					20
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	248	1	1026	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	246	1	1036	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	261	1	957	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	232	1	840	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	589	X	236	-0-	-353	-0-	49	1	187	2	N	-0-					11
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-					11
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-					11
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	-0-					11
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-					11
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	82	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	Y	-0-					47
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	Y	-0-					47
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	Y	-0-					47
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	Y	116					163
							128	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	Y	-0-					163
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	Y	-0-					163

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	554	2	37	9	Y	34	60	1			10
02	476	X	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	515	2	56	9	Y	51					61
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					61
05	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					61
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					61

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	493	-0-	-189	-0-	91	1	402	2	Y	-0-	131	1			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	105	1	664	2	Y	49					49
							54	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	222	1	1312	2	Y	-0-					49
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					49
*06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	-0-					49

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					17
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	377	1	1663	2	N	-0-					125
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	2	N	-0-					125
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	259	1	1409	2	N	-0-					125
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	196	1	1209	2	N	-0-					125
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	-0-					125
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	2					127
							2	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3411	-0-	311	7357	3349	2	62	9	Y	56	3	8			53
02	10540	X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	31	11	8			73
03	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	2			Y	-0-					73
04	3600	X	2806	-0-	-794	-0-	2794	2	12	9	Y	11	11	8			73
05	3658	X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	-0-					73
06	3420	X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			75

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5					82
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					94
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					94
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	525	2	3	9	N	3	3	8			94
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					94
06	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	-0-					94

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

01	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2353	2	25	9	N	23	3	8			40
02	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	60					100
03	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			N	-0-					100
04	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			100
05	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	-0-					100
06	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	8			100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

01	899	N	755	-0-	-144	-0-	699	2	56	9	N	51	1	8			160
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1			10
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					10
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					10
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					10
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					10

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

01	3100	N	4299	-0-	1199	11567	4255	2	44	9	N	40	4	8			90
02	2800	N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8			102
03	3100	N	3764	-0-	664	12988	3657	2	107	9	N	97	179	1			20
04	3000	N	3203	-0-	203	13191	3170	2	33	9	N	30	10	8			40
05	3100	N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20					60
*06	3000	N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8			84

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

01	3007	N	1893	-0-	-1114	-0-	1860	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	3
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8			19
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	Y	2					21
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	8			21
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1			13
*06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8			21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1784	2	46	9	N	42	2	8			120
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8			140
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1540	2	32	9	N	29	169	1			-0-
04	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1226	2	52	9	N	47	7	8			40
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					100
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8			102

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-					139
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					139
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			139
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3972	2	176	9	N	160	182	1	5	8	100
02	3108	X	3094	-0-	-14	-0-	3062	2	32	9	N	29	29	8			100
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					100
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	26	8			100
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					100
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3613	2	15	9	N	14	3	8			111

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3930	2	94	9	Y	85	131	1	4	8	10
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40	9	8			41
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4111	2	4	9	Y	4					45
04	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3464	2	12	9	Y	11	11	8			45
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	3342	2	103	9	Y	94	112	1			27
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	3151	2	20	9	Y	18	3	8			42

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					20
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					20
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					37
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					37
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					37
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	426	1	1273	2	Y	16					61
							18	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	339	1	1143	2	Y	20					81
							22	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	378	1	1296	2	Y	21	62	1			40
							23	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	Y	23					63
							25	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	350	1	1209	2	Y	13					76
							14	9									
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	16					92
							18	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

01	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	366	1	1094	2	Y	16					63
							18	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	394	1	1327	2	Y	20					83
							22	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1523	2	Y	21	64	1			40
							23	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	491	1	1608	2	Y	23					63
							25	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	539	1	1859	2	Y	14					77
							15	9									
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1576	2	Y	16					93
							18	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	513	1	1534	2	Y	17					64
							19	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	418	1	1410	2	Y	19					83
							21	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	439	1	1506	2	Y	21	64	1			40
							23	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	422	1	1383	2	Y	24					64
							26	9									
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	413	1	1425	2	Y	13					77
							14	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	406	1	1294	2	Y	16					93
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01	434	N	344	-0-	-90	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

01	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	586	-0-	-914	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	-0-					-0-
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

01	496	N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	146	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	600	-0-	-1080	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					-0-
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					-0-
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	208	1	3251	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	224	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1548	-0-	-2412	-0-	91	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-					-0-
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
04	660	N	141	-0-	-519	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
05	403	N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	164	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	157	1	2464	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1069	-0-	-1541	-0-	63	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-			-0-
*06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	2	N	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-			-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	158	1	2482	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-			-0-
*06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

01	3100	N	3703	-0-	603	6360	223	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3414	-0-	314	7021	205	1	3209	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1422	-0-	-1578	5443	84	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	170	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	165	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	69	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-			-0-
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

01	3565	X	2740	-0-	-825	-0-	165	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	208	1	3260	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1454	-0-	-1996	-0-	86	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-			-0-
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	227	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1597	-0-	-1793	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	213	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	209	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	90	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3008	-0-	-92	1617	181	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	1231	168	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	1157	-0-	-1231	-0-	68	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
*06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	167	1	2612	2	N	60					219
							66	9									
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47					266
							52	9									
03	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	161	1	2515	2	N	39	181	1			124
							43	9									
04	2940	X	1197	-0-	-1743	-0-	69	1	1103	2	N	23					147
							25	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54					201
							59	9									
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60					261
							66	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3259	-0-	159	3755	196	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	3814	212	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1274	-0-	-1726	2088	75	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	112	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	822	-0-	-1038	-0-	49	1	773	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

01	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	209	1	3268	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	179	1	2801	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	1022	-0-	-2998	-0-	60	1	962	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-			-0-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	64	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	36	-0-	-1674	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	657	-0-	-513	-0-	39	1	618	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-			-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	93	1	1451	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	47	1	749	2	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-			-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	76	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	N	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	636	-0-	-594	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-			-0-
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	55	1	855	2	N	-0-			-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	N	-0-			-0-
04	870	N	431	-0-	-439	-0-	25	1	406	2	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-			-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

01	3100	N	2864	-0-	-236	1442	172	1	2692	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2676	-0-	-424	803	161	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	1174	-0-	-1586	-0-	69	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-			-0-
*06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	85	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	104	1	1623	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	882	-0-	-678	-0-	52	1	830	2	N	-0-			-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-			-0-
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	122	1	1856	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	114	1	1779	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	807	-0-	-1353	-0-	48	1	759	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	N	-0-			-0-
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	56	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	693	-0-	-447	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	76	1	1243	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	422	-0-	-894	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	579	-0-	-501	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	259	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	233	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	246	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	1918	-0-	-2252	-0-	113	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	216	1	3557	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					20
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					20
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					20
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	DELQ PR		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					50
*04	100	N	93	-0-	-7	-0-	93	2			N	-0-					50
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	534	1	2055	2	N	-0-					105
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	422	1	1927	2	N	-0-					105
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					105
04	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	421	1	1934	2	N	45					150
							50	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	577	1	2430	2	N	22					172
							24	9									
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483	1	1852	2	N	8	177	1			3
							9	9									

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					203
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					203
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	148	1			55
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24	9	N	22					152
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					167
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12					179
*05	806	N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25					204
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20					224

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	8					74
							9	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	8					82
							9	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	8					90
							9	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					90
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
							17	9									
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37	175	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	99	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	92	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	600	-0-	-990	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3 116	1 9	47	2	N	105					184
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5 180	1 9	110	2	N	164	174	1			174
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6 106	1 9	133	2	N	96					270
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5 155	1 9	102	2	N	141	174	1			237
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6 683	1 9	101	2	N	621	172	1			686
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	2 61	1 9	34	2	N	55					741

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					100
04	9848	X	5283	-0-	-4565	-0-	5283	2			N	-0-					100
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					100
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	64	1	2013	2	N	-0-					60
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	N	-0-					60
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	2049	2	N	-0-					60
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					60
05	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					60
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	56	1	1783	2	N	-0-					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					31
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					31
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					31
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					31
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					31
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					34
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					34
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					34
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					34
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					34
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

*01	3193	X	1561	-0-	-1632	-0-	1548	3	13	9	N	12					39
*02	2884	X	1109	-0-	-1775	-0-	1095	3	14	9	N	13					52
*03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	986	3	8	9	N	7					59
*04	2100	X	1142	-0-	-958	-0-	1136	3	6	9	N	5					64
*05	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
*06	1500	X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	88					400
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	245	2	102	9	N	93	173	1			320
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	245	2	105	9	N	95					415
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	264	2	44	9	N	40	165	1			290
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

01	806	N	761	-0-	-45	-0-	171	1	587	2	N	3					195
							3	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	143	1	494	2	N	20					215
							22	9									
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	150	1	510	2	N	3	180	1			38
							3	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	326	1	349	2	N	2					40
							2	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	435	1	557	2	N	-0-					40
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	596	2	N	7					47
							8	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	252	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	185	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	200	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	283	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	210	1	1123	2	N	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	237	1	1104	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	267	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	309	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	25	1	102	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	380	1	2040	2	N	-0-					-0-
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	213	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	191	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	206	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	235	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	558	-0-	-1482	-0-	64	1	494	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

01	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	465	1	1648	2	Y	20					139
							22	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	375	1	1139	2	Y	20					159
							22	9									
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	450	1	1703	2	Y	13					172
							14	9									
04	2070	N	938	-0-	-1132	-0-	210	1	728	2	Y	-0-					172
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	315	1	1208	2	Y	2					174
							2	9									
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	420	1	2038	2	Y	26					200
							29	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	136	1	724	2	N	-0-					-0-
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	117	1	586	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	123	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	103	1	577	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	508	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	465	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3243	-0-	143	143	525	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3327	-0-	327	470	657	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3325	-0-	225	695	522	1	2803	2	N	-0-					-0-
*06	3432	X	2737	-0-	-695	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	153	1	810	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	147	1	739	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	154	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	159	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	176	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	171	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	137	1	773	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					42
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					42
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					90
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					90
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					90
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					69
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					69
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					69
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					69
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					69
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					56
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	660	3	87	9	N	79					179
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					179
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	N	-0-					179
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					179
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	3	N	-0-					179
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-	150	1			29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					123
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					124
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					124
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					124

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

01	651	N	526	-0-	-125	-0-	519	2	7	9	N	6					154
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					163
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					163
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					163
05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					163
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					3
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56	1	3331	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	42	1	2307	2	Y	58	57	1			6
							64	9									
03	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	19	1	1577	2	Y	57	42	1			21
							63	9									
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	32	1	2784	2	Y	75	84	1			12
							83	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3449	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	56	1	3266	2	Y	49	49	1			10
							54	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					56
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					56
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					56
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					56
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					56
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					32
02	2968	X	2646	-0-	-322	-0-	2646	2			Y	-0-					32
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			Y	-0-					32
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2624	2	63	9	Y	57	66	1			23
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					23
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1			16

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

01	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

01	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3437	2	360	9	N	327	327	0			-0-
02	2704	R	2704	-0-	-0-	-0-	2399	2	305	9	N	277	277	0			-0-
03	3204	R	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	N	271	271	0			-0-
04	2880	#	2133	-0-	-747	-0-	2000	2	133	9	N	121	121	1			-0-
05	3782	#	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1			-0-
06	3660	#	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3391	3	48	9	N	44					70
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58					128
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	3373	3	59	9	N	54					182
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3152	3	22	9	N	20	181	1			21
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-					21
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44					65

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	107	1	3179	2	N	-0-					25
02	3108	X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-					25
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					25
04	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	103	1	3017	2	N	-0-					25
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-					25
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-	166	1			94
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-
03	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1393	-0-	-557	-0-	1202	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			150
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			150
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			150
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			150
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

01	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-					64
02	2492	X	9	-0-	-2483	-0-	9	3			N	-0-					64
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					64
04	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					64
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
06	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	1426	2	43	9	Y	39	33	1			54
02	1428	N	1268	-0-	-160	-0-	1249	2	19	9	Y	17	32	1			39
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1372	2	84	9	Y	76	64	1			51
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1312	2	50	9	Y	45					96
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1359	2	44	9	Y	40	96	1			40
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1264	2	46	9	Y	42	32	1			50

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	4091	2	3	9	Y	3	2	1			6
02	5096	X	4242	-0-	-854	-0-	4241	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5404	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5162	2	3	9	Y	3					9
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5116	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4752	2	3	9	Y	3	2	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7680	3	53	9	Y	48	67	1			13
02	3892	X	3733	-0-	-159	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1			19
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	9	Y	42	26	1			35
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6595	3	40	9	Y	36	31	1			40
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1			19
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1			22

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	2976	X	1495	-0-	-1481	-0-	1495	2			N	-0-					105
02	2688	X	1281	-0-	-1407	-0-	1281	2			N	-0-					105
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			N	-0-					105
04	2670	X	143	-0-	-2527	-0-	143	2			N	-0-					105
05	2759	X	43	-0-	-2716	-0-	43	2			N	-0-					105
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					50
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					50
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					50
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					50
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					50
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					51

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	333	1	1147	2	N	6					125
							7	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31					156
							34	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1174	2	N	13					169
							14	9									
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	330	1	1081	2	N	3					172
							3	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1			64
							21	9									
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5					69
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	581	1	1998	2	N	43					151
							47	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528	1	1825	2	N	48	155	1			44
							53	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	588	1	1998	2	N	30					74
							33	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	585	1	1915	2	N	33					107
							36	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490	1	2170	2	N	16					123
							18	9									
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	22					145
							24	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

01	2170	X	1570	-0-	-600	-0-	1570	2			N	-0-					175
02	1512	X	1319	-0-	-193	-0-	1319	2			N	-0-					175
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					175
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					175
05	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					175
06	2100	N	1012	-0-	-1088	-0-	1000	2	12	9	N	11	136	1			50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					62
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					62
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	2	64	9	Y	58					58
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4269	2	32	9	Y	29					32
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3864	2	26	9	Y	24	50	1	2	8	4
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4322	2	26	9	Y	24					28
04	3480	X	2731	-0-	-749	-0-	2725	2	6	9	Y	5					33
05	3596	X	1006	-0-	-2590	-0-	995	2	11	9	Y	10	41	1			2
06	3480	X	2561	-0-	-919	-0-	2550	2	11	9	Y	10					12

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			9
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5658	2	23	9	Y	21	21	1			9
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5370	2	4	9	Y	4	9	1			4
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5269	2	3	9	Y	3	5	1			2
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
*06	10714	X	10589	-0-	-125	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51	1			23

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167	1	6120	2	Y	30	35	1			1
							33	9									
02	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	186	1	6440	2	Y	62	51	1	2	8	10
							68	9									
03	8091	X	3075	-0-	-5016	-0-	97	1	2938	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
04	7830	X	4241	-0-	-3589	-0-	171	1	4022	2	Y	44	60	1			3
							48	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	233	1	7835	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
*06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	761	-0-	-1249	-0-	45	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					20
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					20
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					20
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	20	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					188
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	298	1	912	2	N	45	155	1			78
							50	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	33					111
							36	9									
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	14	1	662	2	N	-0-					111
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	548	2	N	22					133
							24	9									
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

01	2878	N	2850	-0-	-28	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					27
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					27
03	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					27
04	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	84	1	1652	2	N	82					109
							90	9									
05	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	123	1	2054	2	N	43					152
							47	9									
06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	107	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	591	-0-	-959	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	221	-0-	-1309	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16	1	261	2	N	128					128
							141	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					82
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					82
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	7					89
							8	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					89
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	69	1	5212	3	Y	6	17	1			13
							7	9									
02	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	67	1	4617	3	Y	7					20
							8	9									
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	72	1	5199	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
04	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	68	1	4497	3	Y	3					13
							3	9									
05	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	54	1	4218	3	Y	5					18
							6	9									
06	5130	X	3270	-0-	-1860	-0-	39	1	3227	3	Y	4					22
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	34	1			7
02	2772	X	153	-0-	-2619	-0-	125	3	28	9	Y	25	18	1			14
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	2162	3	24	9	Y	22	18	1			18
04	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2763	3	21	9	Y	19	16	1			21
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2921	3	29	9	Y	26	34	1			13
06	2730	X	894	-0-	-1836	-0-	874	3	20	9	Y	18	18	1			13

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					91
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			Y	-0-					91
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					91
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					91
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					91
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	7329	3	Y	4	13	1			10
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	6435	3	Y	4					14
03	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	97 8	1 9	7053	3	Y	7	14	1			7
04	7200	X	6653	-0-	-547	-0-	99 1	1 9	6553	3	Y	1					8
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	93	1	7199	3	Y	-0-					8
06	7200	X	7109	-0-	-91	-0-	85	1	7024	3	Y	-0-					8

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		941	-0-	941	941	11	1	930	3	Y	-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	531	-0-	-554	-0-	507	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	3	26	9	Y	24	20	1			20
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	3	20	9	Y	18	18	1			20
05	1271	X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1587	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1221	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1460	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					17

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	1652	X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3
*03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2					5
*04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2
*03	1333	N	406	-0-	-927	-0-	406	3			Y	-0-					2
*04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1					1
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					1
*04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1100	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	3	1	9	Y	1					1
*06	3000	N	3004	-0-	4	141	3004	3			Y	-0-					1

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	Y	9	7	1			2
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

01	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	2		N	-0-			98
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			98
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			98
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			98
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-			98
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353				Y	NO RPT			38

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					221
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					221
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	160	1			61
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					194
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	106	1			116
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	339	2	117	9	N	106	106	1			116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	20	0			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	300	1	344	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	273	1	14	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	118	1	13	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155 22	1 9	4473	2	N	20					195
02	4312	X	4204	-0-	-108	-0-	140 21	1 9	4043	2	N	19					214
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	155 29	1 9	4546	2	N	26					240
04	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	120 18	1 9	2822	2	N	16					256
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	140 7	1 9	3692	2	N	6	184	1			78
06	4590	X	3261	-0-	-1329	-0-	130 10	1 9	3121	2	N	9					87

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					99
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					99
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					104
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					104
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					104
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					104

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12					199
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					222
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N	17	174	1			65
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15					80
05	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N	15					95
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					95

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					135
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N	-0-					135
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					135
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					135
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					135
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	158	1			119
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119
04	960	X	918	-0-	-42	-0-	916	2	2	9	N	2					121
05	992	X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					126

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2331	2	17	9	N	15					75
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108
04	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1936	2	17	9	N	15					123
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					131

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					71
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7					84
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	19	1			2
							22	9									
03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	288	1	1400	2	N	19	14	1			7
							21	9									
04	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	298	1	794	2	N	26	29	1			4
							29	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341	1	1723	2	N	20	21	1			3
							22	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	274	1	1456	2	N	18	17	1			4
							20	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					6
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					6
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-	5	1			1
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					1
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	483 11	1 9	2259	2	Y	10					13
02	2464	X	1964	-0-	-500	-0-	435 7	1 9	1522	2	Y	6	6	8			13
03	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	487	1	1898	2	Y	-0-	11	1			2
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	459	1	1976	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	454	1	1922	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	475	1	2097	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105763	X	7871	-0-	-97892	-0-	123 470	1 9	7278	2	Y	427	482	1			33
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	89 382	1 9	4891	2	Y	347	338	1	1	8	41
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	64 400	1 9	5255	2	Y	364	269	1			136
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	116 549	1 9	10036	2	Y	499	543	1			92
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	146 538	1 9	8961	2	Y	489	502	1			79
06	7620	X	7532	-0-	-88	-0-	120 440	1 9	6972	2	Y	400	394	1			85

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2645	2	103	9	Y	94					116
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2969	2	64	9	Y	58	137	1			66
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3131	2	88	9	Y	80					146
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	93 52	1 9	5514	2	N	47	44	1			4
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	4401	2	N	45	44	1			5
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	3903	2	N	43	32	1			16
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	15 63	1 9	1332	2	N	57	64	1			9
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	4916	2	N	45	47	1			7
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	73 42	1 9	4272	2	N	38	37	1			8

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					7
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11 8		92
03	10695	X	1936	-0-	-8759	-0-	1800	2	136	9	N	124	146	1			70
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					70
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
*06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5671	-0-	-870	-0-	372	1	5277	2	N	20	17	1			5
							22	9									
02	5880	X	4842	-0-	-1038	-0-	336	1	4493	2	N	12	1	8			16
							13	9									
03	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	372	1	4818	2	N	15	19	1			12
							17	9									
04	6150	X	4321	-0-	-1829	-0-	355	1	3953	2	N	12	21	1			3
							13	9									
05	5859	X	2254	-0-	-3605	-0-	168	1	2011	2	N	68	19	1			52
							75	9									
06	5490	X	2972	-0-	-2518	-0-	197	1	2703	2	N	65	86	1			31
							72	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

01	58904	X	20949	-0-	-37955	-0-	186	1	19166	2	N	1452	1330	1			194
							1597	9									
02	21392	X	17459	-0-	-3933	-0-	165	1	15785	2	N	1372	1419	1			147
							1509	9									
03	23684	X	19002	-0-	-4682	-0-	186	1	16872	2	N	1767	1785	1			129
							1944	9									
04	22920	X	17275	-0-	-5645	-0-	180	1	15564	2	N	1392	1339	1			182
							1531	9									
05	23684	X	15898	-0-	-7786	-0-	186	1	14390	2	N	1202	1169	1			215
							1322	9									
06	20280	X	14005	-0-	-6275	-0-	180	1	12651	2	N	1067	1014	1			268
							1174	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					172
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					172
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

01	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					135
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	115	2			N	-0-					135
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	N	4					139
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6	2	8			143
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	N	12					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	200	2	10	9	N	9	119	1			45

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

01	279	N	108	-0-	-171	-0-	105	2	3	9	N	3					174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	180	2	4	9	N	4					178
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					178
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	145	2	2	9	N	2					180
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					180

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

01	1085	N	425	-0-	-660	-0-	425	2			N	-0-					180
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	845	2			N	-0-					180
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					180
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					180
06	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

01	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
*06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2477	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2			Y	-0-					25
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2482	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	2403	2			Y	-0-					9
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			Y	-0-					9

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			Y	-0-					12
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					12
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					12
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					12
06	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					161
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					161
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					10
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
05	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
06	840	X	438	-0-	-402	-0-	420	2	18	9	Y	16	20	1			6

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

01	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	1522	2			N	-0-					30
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	3368	2			N	-0-					30
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

01	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					192
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17					209
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	#	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	9	N	1	150	1			60
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

01	1488	N	496	-0-	-992	-0-	283	1	209	2	N	4					57
							4	9									
02	1204	N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9					66
							10	9									
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	355	1	462	2	N	8					74
							9	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	376	1	313	2	N	3					77
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	406	1	356	2	N	1	58	1			20
							1	9									
*06	3000	N	3491	-0-	491	491	2277	1	1214	2	N	-0-					20

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	2	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	2	N	-0-					15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	105	1	137	2	N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	131	1	109	2	N	-0-					15
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	102	2	N	-0-					15
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	162	1	86	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	36	1	2745	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	2					6
							2	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	46	1	3335	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	51	1	3357	3	Y	1					4
							1	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	46	1	3588	3	Y	2					6
							2	9									
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-					6

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	134	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	298	1	910	2	N	-0-					108
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	-0-					108
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	358	1	643	2	N	-0-					108
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	181	1	767	2	N	63					171
							69	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1			27
							35	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300					327
							330	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	852	1	2295	2	N	157					367
							173	9									
02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	529	1	1586	2	N	57					424
							63	9									
03	2728	X	72	-0-	-2656	-0-	19	2	53	9	N	48					472
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1160	1	2603	2	N	-0-	190	1			282
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1			321
							74	9									
*06	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-					321

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

01	1271	N	405	-0-	-866	-0-	75	1	228	2	Y	93					334
							102	9									
02	DLQ G-10		576	-0-	576	576	159	1	315	2	Y	93					427
							102	9									
03	DLQ G-10		997	-0-	997	1573	356	1	641	2	Y	-0-					427
04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3373	328	1	1398	2	Y	67					494
							74	9									
05	DLQ G-10		1776	-0-	1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-					494
*06	DLQ G-10		1522	-0-	1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-					494

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

01	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	59	2	Y	58					173
							64	9									
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	12	1	23	2	Y	58					231
							64	9									
03	DLQ G-10		126	-0-	126	225	22	1	40	2	Y	58					289
							64	9									
04	DLQ G-10		97	-0-	97	322	6	1	27	2	Y	58					347
							64	9									
05	DLQ G-10		94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-					347
06	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-					347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	152	1	340	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20					20
							22	9									
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	297	1	893	2	N	60					240
							66	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	60					300
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	595	1	1335	2	N	-0-	173	1			127
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
							86	9									
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	369	2	N	32					90
							35	9									
02	364	N	153	-0-	-211	-0-	29	1	89	2	N	32					122
							35	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	32					154
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					154
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	193	1			262
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	50					172
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					67
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					67
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1235	2	61	9	N	55					236
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1359	2	54	9	N	49					285
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	361	1	1078	2	N	-0-					285
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
*06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	274	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	2	15	9	Y	14	21	1			8
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	42	2	20	9	Y	18	18	1			19
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	51	2	15	9	Y	14	21	1			10
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	2	20	9	Y	18	18	1			21
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	Y	13	18	1			16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8					70
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					70
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					70
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	Y	7					77
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					85
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					87

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					43
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					60
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1001	2	22	9	Y	20					80
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	884	2	134	9	Y	122	90	1			112
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	938	2	10	9	Y	9					121
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					121

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	34	30	1			43
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	15	28	1			30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	68	57	1			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	28	1			41

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	Y	28	41	1			19
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23					42
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			41
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2034	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	31	36	1			24
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2175	2	32	9	Y	29	35	1			18

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					35
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					35
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					38
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					42
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					43

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1815	2	31	9	Y	28	41	1			18
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1402	2	25	9	Y	23					41
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	Y	36	36	1			41
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1376	2	33	9	Y	30	35	1			24
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1024	2	32	9	Y	29	35	1			18

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	682	-0-	-1674	-0-	673	2	9	9	Y	8					45
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	Y	17					62
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	Y	20					82
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1946	2	133	9	Y	121	90	1			113
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					121
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					121

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	Y	28	19	1			9
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	Y	23					32
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	846	2	40	9	Y	36	32	1			36
04	720	X	678	-0-	-42	-0-	650	2	28	9	Y	25	34	1			27
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	Y	31	34	1			24
*06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	Y	29	35	1			18

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1951	2	61	9	Y	55	47	1			74
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	Y	24	45	1			53
03	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1845	2	118	9	Y	107	91	1			69
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1792	2	69	9	Y	63					132
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	Y	56	134	1			54
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	Y	59	44	1			69

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3404	2	32	9	Y	29	25	1			38
02	4172	X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	Y	13	24	1			27
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2719	2	63	9	Y	57	48	1			36
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3025	2	36	9	Y	33					69
05	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	Y	30	71	1			28
06	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	Y	31	23	1			36

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2793	-0-	-958	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

01	1767	X	934	-0-	-833	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1538	2	64	9	Y	58	49	1			81
02	2800	N	2992	-0-	192	192	2964	2	28	9	Y	25	47	1			59
03	3100	N	3083	-0-	-17	175	2959	2	124	9	Y	113	95	1			77
04	2488	N	2313	-0-	-175	-0-	2240	2	73	9	Y	66					143
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65	9	Y	59	141	1			61
*06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69	9	Y	63	47	1			77

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

01	310	N	248	-0-	-62	-0-	216	2	32	9	Y	29	41	1			23
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24	9	Y	22					45
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	164	2	39	9	Y	35	36	1			44
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	160	2	28	9	Y	25	37	1			32
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34	9	Y	31	36	1			27
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32	9	Y	29	35	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3
*03	899	N	815	-0-	-84	-0-	813	3	2	9	Y	2					5
*04	870	N	740	-0-	-130	-0-	737	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	37	1	2822	3	Y	23	63	1			52
							25	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
							29	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	43	1	3098	3	Y	36	74	1			40
							40	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2819	3	Y	12					52
							13	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
							40	9									
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
							28	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7089	-0-	-1219	-0-	7049	3	40	9	Y	36					71
02	8232	X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114
03	7812	X	5202	-0-	-2610	-0-	5156	3	46	9	Y	42	129	1			27
04	7560	X	3962	-0-	-3598	-0-	3915	3	47	9	Y	43					70
05	7688	X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870	X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-	9	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	893	-0-	-1959	-0-	887	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	2408	X	303	-0-	-2105	-0-	302	3	1	9	Y	1					3
*03	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1787	3	2	9	Y	2					5
*04	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	1154	3	6	9	Y	5	7	1			3
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2538	3	7	9	Y	6					9
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	1432	3			Y	-0-					9

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3159	3	32	9	Y	29	40	1			8
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3029	3	33	9	Y	30	21	1			17
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	3	29	9	Y	26	22	1			21
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3052	3	32	9	Y	29	19	1			31
05	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	809	3	66	9	Y	60	61	1			30
06	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2725	3	45	9	Y	41	41	1			30

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					1
*03	279	N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	271	3	31	9	Y	28					29
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	Y	2					31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	3	11	9	Y	10					20
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12	9	Y	11					31
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1313	3	14	9	Y	13	36	1			8
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10					18
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

01	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	2190	3	31	9	Y	28					182
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2014	3	44	9	Y	40					84
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2339	3	36	9	Y	33					117
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

01	682	N	486	-0-	-196	-0-	485	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					2
*04	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	735	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	Y	2					7
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	767	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11	1	751	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	10	1	796	3	Y	-0-					4
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	3	Y	-0-					4

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-	8	1			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					3
*03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1313	3	3	9	Y	3					6
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	Y	6	8	1			4
*05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					4

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	13	1	1025	3	Y	16	52	1			40
							18	9									
02	1624	N	453	-0-	-1171	-0-	6	1	424	3	Y	21					61
							23	9									
03	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	21	1	1533	3	Y	27	57	1			31
							30	9									
04	1020	N	537	-0-	-483	-0-	8	1	518	3	Y	10					41
							11	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17					58
06	1590	N	174	-0-	-1416	-0-	2	1	158	3	Y	13					71
							14	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					36
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					36
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	3	30	9	Y	27	37	1			7
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	Y	24	20	1			20
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			22
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	Y	6					11
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	3	7	9	Y	6	20	1			4
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2501	3	11	9	Y	10					14
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1450	3	73	9	Y	66	144	1			34
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78
*03	806	N	744	-0-	-62	-0-	694	3	50	9	Y	45					123
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	3	67	9	Y	61	143	1			41
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	3	4	9	Y	4					90

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					89
02	1848	N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92
03	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1916	3	6	9	N	5					97
04	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1844	3	8	9	N	7					104
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	1391	3	94	9	N	85					189
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					189

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	15	1	96	2	Y	71					131
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	22	9			Y	20					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	147	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	402	1	1506	2	N	19					64
							21	9									
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	353	1	1366	2	N	8					72
							9	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	3					75
							3	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	384	1	1611	2	N	-0-					75
05	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	220	1	860	2	N	-0-					75
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	499	1	1896	2	N	2					77
							2	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	558	N	497	-0-	-61	-0-	96	1	401	2	N	-0-					102
02	448	N	146	-0-	-302	-0-	35	1	111	2	N	-0-					102
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	99	1	467	2	N	-0-					102
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	-0-					102
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	93	1	440	2	N	-0-					102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11869	-0-	-779	-0-	763	1	11049	2	Y	52	103	1			-0-
							57	9									
02	11424	X	10934	-0-	-490	-0-	694	1	10148	2	Y	84					84
							92	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	763	1	11049	2	Y	55					139
							61	9									
04	11490	X	11441	-0-	-49	-0-	743	1	10620	2	Y	71	177	1			33
							78	9									
05	12121	X	11952	-0-	-169	-0-	756	1	11131	2	Y	59					92
							65	9									
06	11730	X	9550	-0-	-2180	-0-	595	1	8880	2	Y	68	158	1			2
							75	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	620	1	8525	2	Y	87	181	1			30
							96	9									
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	555	1	7335	2	Y	62					92
							68	9									
03	8618	X	7001	-0-	-1617	-0-	549	1	6422	2	Y	27					119
							30	9									
04	8340	X	5233	-0-	-3107	-0-	430	1	4734	2	Y	63	177	1			5
							69	9									
05	8618	X	7349	-0-	-1269	-0-	490	1	6780	2	Y	72					77
							79	9									
06	8340	X	7958	-0-	-382	-0-	512	1	7396	2	Y	45					122
							50	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	Y	9					12
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6					18
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	18	1			-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					2

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4750	2	50	9	Y	45	66	1			18
02	4676	X	4208	-0-	-468	-0-	4169	2	39	9	Y	35	8	8			45
03	5177	X	4317	-0-	-860	-0-	4278	2	39	9	Y	35	51	1			29
04	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3704	2	34	9	Y	31	52	1			8
05	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4276	2	26	9	Y	24	6	1			26
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3854	2	11	9	Y	10	32	1			4

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2144	2	72	9	Y	65	89	1			18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7					25
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	Y	1					26
04	3000	N	3103	-0-	103	103	3090	2	13	9	Y	12					38
05	3100	N	3146	-0-	46	149	3107	2	39	9	Y	35	52	1			21
*06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					21

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	Y	130	119	1			84
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	93	122	1			55
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	116	1			49
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1711	2	141	9	Y	128	110	1			67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	83	103	1			47
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	76	112	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2612	-0-	-922	-0-	491	1	2107	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	22	1	8			23
							24	9									
03	3503	X	484	-0-	-3019	-0-	184	1	299	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	609	-0-	-2781	-0-	411	1	196	2	Y	2					2
							2	9									
05	3286	X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	18					20
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	16	36	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2545	2	28	9	Y	25	17	1			18
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	25	28	1			15
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2459	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2393	2	48	9	Y	44	38	1			23
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	31	36	1			18
06	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	27	41	1			4

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	101	1	3096	2	Y	40	140	1			8
							44	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	81	8	8			81
							89	9									
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	181	1	7895	2	Y	24	105	1			-0-
							26	9									
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	2	Y	6					6
							7	9									
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	70					76
							77	9									
*06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	51	126	1			1
							56	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	25	1	1487	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									
03	1426	N	896	-0-	-530	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	7	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	542	2	131	9	Y	119	94	1			28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	619	2	75	9	Y	68	90	1			55
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	Y	56	96	1			15
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	22	68	1			-0-
							24	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15	1	469	2	Y	10	23	1			1
							11	9									
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	9	1	320	2	Y	10					11
							11	9									
03	775	N	160	-0-	-615	-0-	4	1	155	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
04	480	N	138	-0-	-342	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	811	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	742	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1148	2	77	9	Y	70	87	1			25
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8			64
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6					70
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	2	42	9	Y	38					108
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1			13
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2376	2	32	9	Y	29	37	1			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2265	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2175	2	48	9	Y	44	62	1			3
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8			89
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	Y	56					145
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3481	2	70	9	Y	64	182	1			27
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					27
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					10
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	Y	13	10	1			13
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2615	2	63	9	Y	57					142
02	2352	N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1			16
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	18	1			9
04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415	2			Y	-0-					9
05	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1			-0-
*06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1078	2	73	9	Y	66					72
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	2	8	9
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	2	54	9	Y	49					58
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	Y	10					68
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1			5
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19					24

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1734	2	189	9	Y	172	207	1			1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	5	8	11
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1752	2	70	9	Y	64	54	1			21
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	2	28	9	Y	25	44	1			2
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1			5

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3666	2	11	9	Y	10					30
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	3
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					2
05	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	2518	2	Y	8	9	1			1
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1953	2	Y	11	9	1	2	8	1
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	2013	2	Y	9	7	1			3
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1687	2	Y	12	13	1			2
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	1706	2	Y	10	10	1			2
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1711	2	Y	8	8	1			2

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1116	N	936	-0-	-180	-0-	15 24	1 9	897	2	Y	22	28	1			2
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	16 39	1 9	852	2	Y	35	28	1	5	8	4
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	958	2	Y	38	29	1			13
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12 57	1 9	1034	2	Y	52	57	1			8
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	1094	2	Y	43	44	1			7
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	1071	2	Y	34	34	1			7

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	48 62	1 9	2853	2	Y	56	71	1			5
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51 103	1 9	2781	2	Y	94	78	1	12	8	9
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	37 89	1 9	3075	2	Y	81	60	1			30
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	34 119	1 9	2944	2	Y	108	121	1			17
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	49 95	1 9	3040	2	Y	86	89	1			14
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	50 78	1 9	2915	2	Y	71	70	1			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	64	1	3820	2	Y	313	359	1			25
							344	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9	8	8
							110	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	46	1	3752	2	Y	69	51	1			26
							76	9									
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	41	1	3542	2	Y	92	103	1			15
							101	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	60	1	3670	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	2	Y	61	60	1			13
							67	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2343	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8	8	-0-
							10	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	28	1	2295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	24	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	39	1	2416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	55	1	2995	2	N	55	31	1	20	8	4
							61	9									
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	42	1	3461	2	N	40	29	1			15
							44	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	39	1	3384	2	N	51	58	1			8
							56	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3469	2	N	42	43	1			7
							46	9									
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	58	1	3404	2	N	34	34	1			7
							37	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	958	2	64	9	Y	58	54	1			4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	983	2	66	9	Y	60	53	1			11
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	2	57	9	Y	52	52	1			11

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3227	2	22	9	Y	20	37	1			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	10	1	19	8	2
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3688	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3397	2	41	9	Y	37	38	1			3
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3500	2	41	9	Y	37	33	1			7
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	2	35	9	Y	32	32	1			7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	Y	70	93	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2773	2	47	9	Y	43	24	1	15	8	5
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	25	1			10
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	Y	20	28	1			2
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2797	2	19	9	Y	17	17	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

01	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	83	1	3066	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
02	2800	X	2699	-0-	-101	-0-	72	1	2510	2	Y	106	75	1	7	8	27
							117	9									
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	86	1	2611	2	Y	96	81	1			42
							106	9									
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	117	1	2751	2	Y	89	122	1			9
							98	9									
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	77	1	2587	2	Y	78	71	1			16
							86	9									
06	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	62	1	2068	2	Y	56	56	1			16
							62	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

01	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29898	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2			Y	-0-					-0-
04	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			Y	-0-					-0-
05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			Y	-0-					-0-
*06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					96
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					96
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1949	2	197	9	Y	179	194	1			81
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					81
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					81
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					2
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					2
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					24
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					24
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					24
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					24
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175	9	Y	159	89	1			94
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54	9	Y	49	91	1			52

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					69
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					69
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110	9	N	100					169
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	144	1			30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			12
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			12
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			12
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	80	45	1	47
							88	9					
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	24	45	1	26
							26	9					

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-			111
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2	Y	-0-			111
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1206	2	Y	144	184	1	71
							158	9					
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2	Y	-0-			71
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2	Y	-0-			71
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2	Y	-0-			71

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	2699	-0-	-389	-0-	2664	2	Y	32	32	1	12
							35	9					
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	Y	-0-			12
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	20	28	1	4
							22	9					
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	Y	-0-			4
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-			4
*06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	Y	-0-			4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			25
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			25
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			25
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			25
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-			25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					22
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					22
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					29
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					29
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	184	2	317	9	Y	288	197	1			120
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					120
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177	1			86

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					12
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					12
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			Y	-0-					22
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			Y	-0-					22
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					22
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					22
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					27
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					27
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					27
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					27
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					27
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					27
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					27
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					37
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					37
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					37
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					37
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					37
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2381	2	36	9	Y	33	30	1			12
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					12
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	2	21	9	Y	19	27	1			4
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					4
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					4
*06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					4

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					27
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	2			N	-0-					27
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2732	2	157	9	Y	143	179	1			81
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					81
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					81
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			Y	-0-					81
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	1866	2	228	9	Y	207	182	1			106
06	2730	N	1827	-0-	-903	-0-	1708	2	119	9	Y	108	177	1			37

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					93
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					93
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					93
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					93
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					64
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					64
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					64
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	975	2	123	9	Y	112	131	1			45
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					45
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130	1			33

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					5
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					5
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					5
*06	3000	N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369	1			61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1092	2	11	9	Y	10					40
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					40
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					40
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					40
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					40
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			Y	-0-					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1402	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1391	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	994	2			Y	-0-					9
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	2			Y	-0-					9
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			Y	-0-					44
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					44
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5844	2	253	9	Y	230	197	1			77
04	5850	X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2			Y	-0-					77
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			Y	-0-					77
06	5910	X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			Y	-0-					77

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					56
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			Y	-0-					56
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			Y	-0-					56
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					56
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3575	2			Y	-0-					56
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	2697	X	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			Y	-0-					83
02	2436	X	1712	-0-	-724	-0-	1712	2			Y	-0-					83
03	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	2			Y	-0-					83
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					83
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					83
*06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1844	2	134	9	Y	122	161	1			44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	84	1			6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	26	1	4386	2	Y	19	84	1			6
							21	9									
02	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	39	1	12578	2	Y	-0-					6
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	Y	-0-					6
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-					6
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-					6
*06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	Y	-0-					6

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	10	1	1697	2	N	-0-					72
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	2	N	-0-					72
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1	1	1292	2	N	-0-					72
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					72
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	N	-0-					72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					136
02	1036		217	-0-	-819	-0-	186	2	31	9	N	28					164
03	1147		348	-0-	-799	-0-	325	2	23	9	N	21					185
04	1110		411	-0-	-699	-0-	379	2	32	9	N	29	176	1			38
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	390	2	36	9	N	33					71
*06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	N	29					100

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					38
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1644	-0-	-774	-0-	1625	2	19	9	N	17					67
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2265	2	53	9	N	48					115
03	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2411	2	120	9	N	109	187	1			37
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	N	33					70
05	2573	N	164	-0-	-2409	-0-	164	2			N	-0-					70
*06	3000	N	3261	-0-	261	261	3213	2	48	9	N	44					114

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	N	65					177
							72	9									
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	174	1	5599	2	N	155	192	1			140
							171	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	180	1	5791	2	N	159					299
							175	9									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	2	N	99	191	1			207
							109	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					207
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

01	496 N	484	-0-	-12	-0-	447	2	37	9	N	34					108
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					112
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	408	2	31	9	N	28					140
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	431	2	32	9	N	29					169
05	465 N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1			69
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23					92

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					72
02	784 N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-					72
03	837 N	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-					72
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					72
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					72
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

01	651 N	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77500	X	74474	-0-	-3026	-0-	504	1	73942	2	Y	25	164	1			56
							28	9									
02	70000	X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23					79
							25	9									
03	75620	X	75620	-0-	-0-	-0-	499	1	75055	2	Y	60					139
							66	9									
04	74490	X	6996	-0-	-67494	-0-	464	1	6506	2	Y	24					163
							26	9									
*05	76942	X	67511	-0-	-9431	-0-	485	1	67004	2	Y	20	151	1			32
							22	9									
06	73230	X	61246	-0-	-11984	-0-	456	1	60769	2	Y	19					51
							21	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-					4
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3150	2	Y	7					11
							8	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	200	1	2236	2	Y	7					11
							8	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					22
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-					22
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	111	1	854	2	Y	-0-					22
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	94	1	741	2	Y	22					44
							24	9									
*05	992	N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-					44
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					44

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					80
02	4032	X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-					80
03	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	269	1	3360	2	N	-0-					80
04	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	311	1	2794	2	N	-0-					80
05	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-					80
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	200	1	1579	2	N	-0-					6
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-					6
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	216	1	1433	2	N	-0-					6
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	188	1	1404	2	N	-0-					6
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-					6
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9656	-0-	-1163	-0-	1074	1	8551	2	Y	28					44
							31	9									
02	9772	X	8309	-0-	-1463	-0-	889	1	7328	2	Y	84					128
							92	9									
03	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	1118	1	8593	2	Y	11	139	1			-0-
							12	9									
04	11220	X	8815	-0-	-2405	-0-	970	1	7768	2	Y	70					70
							77	9									
*05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1104	1	8793	2	Y	5					75
							6	9									
06	9420	X	7999	-0-	-1421	-0-	998	1	6971	2	Y	27					102
							30	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					92
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					92
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
02	1904	N	514	-0-	-1390	-0-	514	2			N	-0-					70
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					70
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					70
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					70
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					37
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					37
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					37
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6872	2	241	9	N	219	177	1			102
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6840	2	134	9	N	122					162
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6727	2	120	9	N	109	169	1			102
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
*06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	356	1	2843	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59
03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	45	63	1			41
							50	9									
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

01	2849	N	1372	-0-	-1477	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-					17
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	192	1	1485	2	Y	-0-					17
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	21					38
							23	9									
*05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
							8	9									
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	-0-					45
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					45
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					45
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	Y	42					87
							46	9									
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					87
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-					87

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

01	1054	N	652	-0-	-402	-0-	71	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	537	1	4245	2	Y	-0-					31
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-					31
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	529	1	4025	2	Y	-0-					31
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	485	1	3838	2	Y	44					75
							48	9									
*05	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13					88
							14	9									
06	4560	X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-					88

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	402	1	3170	2	N	-0-					148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12					160
							13	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-					160
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	367	1	2922	2	N	-0-					160
*05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-					160
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-					160

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	2013	2	Y	-0-					45
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-					45
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					45
*04	2190	X	1227	-0-	-963	-0-	120	1	1054	2	Y	48	53	1			40
							53	9									
*05	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-					40
06	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					40

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	232	-0-	-2279	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					53
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					53
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					53
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	994	2	Y	52	57	1			48
							57	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	919	2	Y	-0-					48
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	Y	-0-					48

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	379	1	3006	2	Y	6					9
							7	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	356	1	2866	2	Y	16					25
							18	9									
03	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	345	1	2711	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	379	1	2991	2	Y	14					14
							15	9									
*05	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	388	1	3055	2	Y	1					15
							1	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	404	1	2790	2	Y	5					20
							6	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10373	-0-	-1934	-0-	10256	3	117	9	N	106	256	1			139
02	11116	X	5474	-0-	-5642	-0-	5418	3	56	9	N	51					190
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10122	3	127	9	N	115	183	1			122
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13498	3	176	9	N	160	186	1			96
05	11811	X	11101	-0-	-710	-0-	10922	3	179	9	N	163					259
*06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10915	3	154	9	N	140	310	1			89

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	630	1	5509	2	Y	57	189	1			47
							63	9									
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	840	1	10101	2	Y	138					185
							152	9									
03	7192	X	6387	-0-	-805	-0-	480	1	5798	2	Y	99	180	1			104
							109	9									
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	900	1	11951	2	Y	137	173	1			68
							151	9									
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	930	1	11657	2	Y	137	177	1			28
							151	9									
*06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	900	1	11148	2	Y	129					157
							142	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					57
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					63
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

01	310	N	87	-0-	-223	-0-	4	1	80	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	5	1	121	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	Y	46	46	1			15
							51	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	3	Y	39	37	1			17
							43	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	42	42	1			17
							46	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1579	3	Y	37	35	1			19
							41	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	3	Y	35	34	1			17
							39	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	391	-0-	-570	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	82	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	58	1	1400	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
*05	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	52	1	1120	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	65	1	1358	3	Y	17	15	1			8
							19	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	26	32	1			8
							29	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	15	18	1			6
							17	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1			9
							21	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

01	713	N	529	-0-	-184	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	46	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	85	1	2060	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	2520	N	1677	-0-	-843	-0-	69	1	1591	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
*05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1			10
							23	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1631	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
*05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	65	1	1392	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	59	1	1241	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	66	1	1344	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	51	1	1186	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	55	1	1319	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	48	1	1081	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1309	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	54	1	1142	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	1021	3	Y	14	14	1			4
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1046	3	Y	12	11	1			5
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	39 11	1 9	944	3	Y	10	11	1			4
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	33 9	1 9	741	3	Y	8	8	1			4
*05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	32 9	1 9	700	3	Y	8	8	1			4
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	31 7	1 9	651	3	Y	6	7	1			3

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

01	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	115 35	1 9	2334	3	Y	32	30	1			10
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	85 24	1 9	1960	3	Y	22	22	1			10
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	95 26	1 9	2286	3	Y	24	24	1			10
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110 26	1 9	2485	3	Y	24	22	1			12
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111 26	1 9	2352	3	Y	24	25	1			11
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105 23	1 9	2215	3	Y	21	22	1			10

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

01	217	N	83	-0-	-134	-0-	4 1	1 9	78	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8 1	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	6 1	1 9	120	3	Y	1	1	1			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	152	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	24	1	568	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	23	1	522	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2650	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	3	Y	17	16	1			8
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	Y	43	49	1			14
							47	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	48	1	1162	3	Y	43	37	1			18
							47	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	3	Y	45	44	1			20
							50	9									
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	40	41	1			19
							44	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

01	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	53	1	1069	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	45	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	1116	N	81	-0-	-1035	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-	26	1	553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	41	1	939	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1299	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	54	1	1132	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	26	1	526	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	48	1	1023	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	47	1	994	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	131	-0-	-365	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	70	1	1430	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
02	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	55	1	1317	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
*05	3100	N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
*06	3000	N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34	1			17
							40	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

01	3100	N	3503	-0-	403	403	161	1	3295	3	Y	43	29	1			14
							47	9									
02	2078	N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23	1			8
							19	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	1770	X	1658	-0-	-112	-0-	69	1	1572	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
*05	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

01	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	89	1	1806	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	75	1	1796	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	65	1	1476	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
*05	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	737	-0-	-410	-0-	34	1	693	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	21	1	502	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	100	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	517	-0-	-661	-0-	24 6	1 9	487	3	Y	5	6	1			2
02	980	N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	30 7	1 9	721	3	Y	6	4	1			2
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	586	3	Y	4	4	1			2
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	575	3	Y	5	5	1			2
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19 3	1 9	405	3	Y	3	4	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	59	1	1413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	103	1	2329	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1	492	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	15	1	338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	28	1	683	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	428	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	3	Y	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	71	1	1449	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1462	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	66	1	1383	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	56	1	1358	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	43	1	987	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	41	1	980	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	33	1	769	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1023	N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	74	1	1791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	72	1	1644	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	29	1	662	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
*05	868	N	583	-0-	-285	-0-	25	1	546	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	19	1	406	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	35	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	705	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	24	1	566	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1833	-0-	-2	-0-	85	1	1745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1988	N	836	-0-	-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	926	-0-	-1275	-0-	37	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	61	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	3000	N	3150	-0-	150	150	143	1	3004	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
02	1092	N	216	-0-	-876	-0-	9	1	204	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321	1	6534	3	Y	85	59	1			27
							94	9									
02	2800	N	4700	-0-	1900	5749	195	1	4452	3	Y	48	54	1			21
							53	9									
03	3100	N	1869	-0-	-1231	4518	74	1	1774	3	Y	19	32	1			8
							21	9									
04	6258	X	1740	-0-	-4518	-0-	72	1	1650	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	62	1	1304	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	60	1	1269	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30 6	1 9	602	3	Y	5	5	1			2
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	23 4	1 9	535	3	Y	4	4	1			2
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	24 4	1 9	577	3	Y	4	4	1			2
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	26 4	1 9	597	3	Y	4	4	1			2
*05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27 4	1 9	573	3	Y	4	4	1			2
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	27 4	1 9	558	3	Y	4	4	1			2

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72 19	1 9	1459	3	Y	17	17	1			5
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1263	3	Y	12	12	1			5
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1446	3	Y	15	14	1			6
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	1123	3	Y	9	10	1			5
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	1052	3	Y	9	10	1			4
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	1878	3	Y	13	14	1			4
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72 13	1 9	1671	3	Y	12	11	1			5
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1875	3	Y	12	12	1			5
04	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	69 9	1 9	1548	3	Y	8	9	1			4
*05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	81 12	1 9	1737	3	Y	11	10	1			5
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	82 11	1 9	1730	3	Y	10	10	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

01	682	N	488	-0-	-194	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					-0-
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	20	1	470	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	713	N	464	-0-	-249	-0-	21	1	439	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	840	N	407	-0-	-433	-0-	18	1	385	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	160	-0-	-620	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

01	1116	N	938	-0-	-178	-0-	43	1	884	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	28	1	660	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	117	1	2363	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	91	1	2109	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	104	1	2502	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
*05	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
06	2550	X	2237	-0-	-313	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
							17	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	48	1	986	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	33	1	766	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	35	1	805	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	921	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	96	1	1957	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	76	1	1775	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	71	1	1661	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	70	1	1592	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	82	1	1744	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	75	1	1573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	3	Y	49	49	1			20
							54	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	37	41	1			18
							41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2904	-0-	-196	109	135	1	2748	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1406	N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1487	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	69	1	1559	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*05	1736	N	985	-0-	-751	-0-	43	1	936	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	56	1	1169	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

01	1395	N	728	-0-	-667	-0-	34	1	688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1260	N	851	-0-	-409	-0-	34	1	813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1673	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	357	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	15	1	327	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40	33	1			18
							44	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1870	3	Y	38	40	1			16
							42	9									
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	47	1	1070	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
*05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	2025	3	Y	4	3	1			1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	1869	3	Y	3	3	1			1
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1974	3	Y	3	3	1			1
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	1004	3	Y	2	2	1			1
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	28	1 1 9	593	3	Y	1	1	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	1716	3	Y	3	2	1			1
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	626	3	Y	1	2	1			-0-
03	713	N	360	-0-	-353	-0-	14	1 1 9	345	3	Y	1	1	1			-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	60	1 2 9	1340	3	Y	2	1	1			1
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1487	3	Y	2	2	1			1
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1267	3	Y	2	2	1			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1 10 9	128	3	Y	9	7	1			3
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1 12 9	208	3	Y	11	6	1			5
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	149	3	Y	5	7	1			3
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1 8 9	121	3	Y	7	7	1			3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	22	22	1			7
								24	9									
02	896	N	884	-0-		-12	-0-	36	1	836	3	Y	11	13	1			5
								12	9									
03	1519	N	754	-0-		-765	-0-	30	1	714	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
04	1410	N	718	-0-		-692	-0-	30	1	679	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
*05	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1			8
								19	9									
*06	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1			6
								13	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	38	39	1			12
								42	9									
02	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	116	1	2698	3	Y	30	29	1			13
								33	9									
03	3162	X	2561	-0-		-601	-0-	101	1	2431	3	Y	26	28	1			11
								29	9									
04	3060	X	2513	-0-		-547	-0-	105	1	2385	3	Y	21	21	1			11
								23	9									
*05	3162	X	2841	-0-		-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1			12
								29	9									
06	3060	X	2320	-0-		-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1			8
								19	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	152	1	3103	3	Y	22	23	1			7
								24	9									
02	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	122	1	2822	3	Y	18	17	1			8
								20	9									
03	3534	X	3200	-0-		-334	-0-	127	1	3054	3	Y	17	18	1			7
								19	9									
04	3420	X	3039	-0-		-381	-0-	129	1	2892	3	Y	16	15	1			8
								18	9									
*05	3534	X	2881	-0-		-653	-0-	126	1	2738	3	Y	15	16	1			7
								17	9									
*06	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	153	1	3226	3	Y	17	16	1			8
								19	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-		-1767	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	34	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	71	1	1437	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1475	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	53	1	1206	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	61	1	1298	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	59	1	1227	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	35	1	784	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*05	899	N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	105	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	103	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	101	1	2068	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	88	1	2000	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*05	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	65	1	1326	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	51	1	1160	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1			15
							36	9									
*06	3000	N	3200	-0-	200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1			20
							46	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	102	1	2081	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	83	1	1994	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	73	1	1654	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	96	1	1949	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	81	1	1958	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

01	806	N	685	-0-	-121	-0-	32	1	646	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	728	N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	53	1	1086	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	115	1	2784	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	46	1	943	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1232	N	530	-0-	-702	-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2255	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1			8
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	38	43	1			12
							42	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	18	22	1			8
							20	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	18	1	441	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	19	1	439	3	Y	18	19	1			9
							20	9									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	24	22	1			11
							26	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	404	3	Y	19	21	1			9
							21	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2036	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20	1			10
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	91	1	2206	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	17	18	1			8
							19	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	61	1	1269	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	68	1	1455	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	1740	N	817	-0-	-923	-0-	37	1	771	3	Y	8	12	1			4
							9	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	761	-0-	-541	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113 28	1 9	2298	3	Y	25	26	1			8
02	2408	X	2396	-0-	-12	-0-	98 23	1 9	2275	3	Y	21	20	1			9
03	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	103 24	1 9	2491	3	Y	22	22	1			9
04	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	102 20	1 9	2307	3	Y	18	18	1			9
*05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	109 20	1 9	2315	3	Y	18	19	1			8
*06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 23	1 9	2530	3	Y	21	19	1			10

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88 28	1 9	1786	3	Y	25	25	1			8
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	1684	3	Y	19	19	1			8
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	83 24	1 9	1999	3	Y	22	21	1			9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1874	3	Y	18	18	1			9
*05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	80 20	1 9	1717	3	Y	18	19	1			8
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	1829	3	Y	20	20	1			6
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1494	3	Y	14	14	1			6
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	67 15	1 9	1617	3	Y	14	14	1			6
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	66 12	1 9	1485	3	Y	11	11	1			6
*05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	67 14	1 9	1435	3	Y	13	13	1			6
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	64 11	1 9	1349	3	Y	10	11	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	98	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	83	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	111	1	2289	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2070	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	104	1	2508	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
04	2340	N	1915	-0-	-425	-0-	81	1	1821	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
*05	3100	N	3285	-0-	185	185	146	1	3117	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
*06	3000	N	2818	-0-	-182	3	127	1	2673	3	Y	16	17	1			8
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1036	N	538	-0-	-498	-0-	21	1	510	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	52	1	1002	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	44	1	992	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	3	Y	24	17	1			12
							26	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1385	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3780	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	161	1	3889	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	160	1	3635	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	81	1	1655	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	55	1	1283	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	63	1	1526	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	53	1	1204	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
*05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
06	1560	N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	128	1	2598	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	111	1	2514	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*05	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107	1	2194	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	109	1	2533	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	110	1	2659	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	112	1	2546	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	127	1	2709	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	124	1	2607	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1651	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1652	N	1471	-0-	-181	-0-	60	1	1399	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1569	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1626	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	129	1	2930	3	Y	21	22	1			11
							23	9									
*05	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1			10
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1997	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
03	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	69	1	1673	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	2040	N	1322	-0-	-718	-0-	55	1	1256	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	102	1	2458	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
04	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	94	1	2144	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1			18
							44	9									
06	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1			13
							30	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

01	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	80	1	1637	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2436	X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	66	1	1592	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	63	1	1412	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*05	1674	N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1			5
							11	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	37	1	883	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	34	1	789	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	868	N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	3	Y	38	38	1			12
							42	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1			13
							32	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	29	28	1			15
							32	9									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1			12
							28	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	84	1	2034	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	82	1	1860	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
*05	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	158	1	3223	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
03	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	106	1	2582	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
04	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	127	1	2894	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
*05	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1			11
							24	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1943	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	1988	N	1592	-0-	-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	76	1	1842	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	83	1	1867	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1			11
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	155	1	3151	3	Y	62	55	1			20
							68	9									
02	2800	N	2958	-0-	158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
03	3066	N	2908	-0-	-158	-0-	114	1	2746	3	Y	44	46	1			18
							48	9									
04	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	105	1	2380	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
*05	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1			11
							28	9									
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1			19
							43	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2445	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2389	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	96	1	1952	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	103	1	2407	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
03	2914	N	2813	-0-	-101	-0-	111	1	2673	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
*05	3100	N	3310	-0-	210	210	146	1	3132	3	Y	29	26	1			13
							32	9									
*06	3000	N	2844	-0-	-156	54	128	1	2691	3	Y	23	25	1			11
							25	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	149	1	3029	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
02	3332	X	2126	-0-	-1206	-0-	86	1	2017	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
03	3596	X	2740	-0-	-856	-0-	108	1	2602	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
04	3480	X	2736	-0-	-744	-0-	115	1	2596	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
*05	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-	89	1	1910	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	164	1	3461	3	Y	31	23	1			15
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	N	3	3	1			1
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1			1
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1			1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	2	1			2
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	173	1	3514	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	145	1	3550	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	167	1	3711	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
*05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
06	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1			10
							23	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	84	1	2023	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	83	1	1874	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1			8
							18	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	207	1	4212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3836	X	3283	-0-	-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	157	1	3799	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	181	1	4093	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	3	N	19	19	1			6
							21	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1			6
							15	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	3	N	14	14	1			6
							15	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	2030	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1			6
							14	9									
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1			6
							13	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	392	1	7978	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
02	8008	X	7531	-0-	-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
03	8866	X	8491	-0-	-375	-0-	337	1	8128	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
04	8490	X	7844	-0-	-646	-0-	332	1	7491	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
*05	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	380	1	8112	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
*06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	403	1	8479	3	Y	23	22	1			11
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	438	1	8919	3	Y	242	244	1			77
							266	9									
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1			79
							198	9									
03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	369	1	8903	3	Y	197	195	1			81
							217	9									
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	367	1	8322	3	Y	158	159	1			80
							174	9									
*05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	376	1	8093	3	Y	166	172	1			74
							183	9									
*06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	383	1	8042	3	Y	162	158	1			78
							178	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	329	1	6681	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	6440	X	6197	-0-	-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	7440	X	6405	-0-	-1035	-0-	255	1	6142	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	254	1	5866	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	289	1	6189	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	262	1	5520	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6017	-0-	-834	-0-	281	1	5722	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	6188	X	5317	-0-	-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	219	1	5449	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	222	1	5035	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	230	1	4900	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	5820	X	4749	-0-	-1071	-0-	215	1	4525	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	209	1	1892	2	N	1	31	1			38
							1	9									
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-					38
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	289	1	2557	2	N	-0-					38
04	2040	N	578	-0-	-1462	-0-	93	1	485	2	N	-0-					38
05	2263	N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-					38
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	37	88	1			33
							41	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-					33
03	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	283	1	1396	2	N	-0-					33
04	1830	N	83	-0-	-1747	-0-	10	1	73	2	N	-0-					33
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-					33
06	1620	N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	231	1	2093	2	N	44	146	1			27
							48	9									
02	2128	N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					27
03	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	153	1	1358	2	N	-0-					27
04	2310	N	436	-0-	-1874	-0-	70	1	366	2	N	-0-					27
05	1550	N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-					27
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	236	1	2137	2	N	122	147	1			40
							134	9									
02	2800	N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40					80
							44	9									
03	2209	N	2141	-0-	-68	-0-	217	1	1924	2	N	-0-					80
04	2430	N	1829	-0-	-601	-0-	293	1	1536	2	N	-0-					80
05	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-					80
06	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-					80

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3528	-0-	428	428	428	1	3100	2	N	-0-					32
02	2800	N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-					32
03	3100	N	2897	-0-	-203	287	489	1	2408	2	N	-0-					32
04	2340	X	793	-0-	-1547	-0-	90	1	694	2	N	8					40
							9	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	541	1	2730	2	N	20					60
							22	9									
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-					60

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					35
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					35
03	465	N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-					35
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	12	1	117	2	N	-0-					112
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					112
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-					112
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8365	-0-	-222	-0-	319	1	8035	2	Y	10					177
							11	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34					211
							37	9									
03	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	340	1	7979	2	Y	-0-					211
04	8430	X	7954	-0-	-476	-0-	325	1	7629	2	Y	-0-					211
05	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-					211
06	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-					211

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	52	1	663	2	N	-0-					58
							82	3									
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	36	1	533	2	N	9					67
							61	3	10	9							
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					67
							94	3									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	N	-0-					67
							91	3									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-					67
							75	3									
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-					67
							93	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					48
							37	3									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					48
							60	3									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	9	43	1			14
							43	3	10	9							
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	15	1	231	2	N	-0-					14
							26	3									
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-					14
							28	3									
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-					14
							22	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	N	17					70
							245	3	19	9							
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10					80
							209	3	11	9							
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	134	1	1978	2	N	7					87
							222	3	8	9							
04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	113	1	1690	2	N	3	68	1			22
							190	3	3	9							
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-					22
							229	3									
*06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11					33
							362	3	12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					26
							37	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					26
							39	3									
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	157	2	N	-0-					26
							17	3									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12					38
							26	3	13	9							
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					38
							33	3									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	12					50
							36	3	13	9							

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	22	1	284	2	N	-0-					83
							36	3									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	5					88
							32	3	6	9							
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					88
							17	3									
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	155	2	N	-0-					88
							17	3									
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	13	1	188	2	N	-0-					88
							21	3									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	7					95
							46	3	8	9							

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1298	2	N	11					83
							158	3	12	9							
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	N	9					92
							115	3	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	13					105
							153	3	14	9							
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	74	1	1101	2	N	3					108
							124	3	3	9							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	5					113
							149	3	6	9							
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	71	1	1018	2	N	11	67	1			57
							125	3	12	9							

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	27	1	333	2	N	6					53
							40	3	7	9							
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	19					72
							89	3	21	9							
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1025	2	N	11					83
							115	3	12	9							
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	2	N	10					93
							179	3	11	9							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	15					108
							123	3	17	9							
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	14					122
							121	3	15	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1398	-0-	-710	-0-	92	1	1158	2	N	5					110
							142	3	6	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	25					135
							229	3	28	9							
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	99	1	1467	2	N	12					147
							165	3	13	9							
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	97	1	1454	2	N	13	113	1			47
							164	3	14	9							
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	16					63
							236	3	18	9							
06	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	68	1	978	2	N	9					72
							121	3	10	9							

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1557	2	N	10					72
							191	3	11	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	15					87
							169	3	17	9							
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	N	5					92
							151	3	6	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1594	2	N	16					108
							179	3	18	9							
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	N	4					112
							194	3	4	9							
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	78	1	1125	2	N	5	97	1			20
							139	3	6	9							

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	365	2	N	2					82
							45	3	2	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	6					88
							39	3	7	9							
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	7					95
							55	3	8	9							
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					95
							41	3									
05	465	N	145	-0-	-320	-0-	9	1	123	2	N	-0-					95
							13	3									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	2					97
							65	3	2	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	6					83
							126	3	7	9							
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	N	5					88
							117	3	6	9							
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	N	4					92
							113	3	4	9							
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	65	1	980	2	N	1					93
							111	3	1	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	2	N	12					105
							138	3	13	9							
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	65	1	939	2	N	7					112
							116	3	8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	27	1	342	2	N	-0-					94
							42	3									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					94
							84	3									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-	44	1			50
							59	3									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					50
							50	3									
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	33	1	483	2	N	-0-					50
							54	3									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	29	1	416	2	N	-0-					50
							51	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	696	2	N	13					155
							86	3	14	9							
02	2800	N	2824	-0-	24	24	162	1	2365	2	N	25					180
							269	3	28	9							
03	1896	N	1872	-0-	-24	-0-	106	1	1576	2	N	11	173	1			18
							178	3	12	9							
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	7					25
							128	3	8	9							
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	147	1	2150	2	N	20					45
							241	3	22	9							
*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	N	23					68
							300	3	25	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	44	1	546	2	N	2					40
							66	3	2	9							
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	28	1	409	2	N	2					42
							47	3	2	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	10					52
							101	3	11	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	5					57
							99	3	6	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	2	N	5					62
							114	3	6	9							
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	42	1	602	2	N	5					67
							74	3	6	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					33
							35	3									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	181	2	N	-0-					33
							21	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	149	2	N	-0-					33
							17	3									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	242	2	N	-0-					33
							27	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	135	2	N	-0-					33
							15	3									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	60	2	N	-0-					33
							8	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	147	1	1858	2	N	19					137
							228	3	21	9							
02	3052	X	2490	-0-	-562	-0-	143	1	2091	2	N	16					153
							238	3	18	9							
03	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	154	1	2273	2	N	14	97	1			70
							256	3	15	9							
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	151	1	2260	2	N	2					72
							254	3	2	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1	2542	2	N	15					87
							286	3	17	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	153	1	2216	2	N	23					110
							274	3	25	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9526	-0-	-1789	-0-	43	1	8390	2	N	59	180	1			32
							1028	3	65	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1	9606	2	N	56					88
							1093	3	62	9							
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	44	1	9151	2	N	57					145
							1028	3	63	9							
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	40	1	9065	2	N	98	192	1			51
							1020	3	108	9							
05	11315	X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1	8909	2	N	24					75
							999	3	26	9							
06	10950	X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1	8185	2	N	67					142
							1011	3	74	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					50
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2			Y	-0-					50
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					50
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24	74	1			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					29
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	2			Y	-0-					31
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1			-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2169	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2006	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2615	3	4	9	N	4	1	8			73
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41					114
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2865	3	25	9	N	23	127	1			10
04	3000	N	3831	-0-	831	831	3821	3	10	9	N	9					19
05	3100	N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-					19
*06	3000	N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35					54

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	3	1	9	N	1	1	8			39
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					39
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1198	3	4	9	N	4	4	8			39
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					39
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					39
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	N	3	155	1			18
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46					64
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1			16
04	2100	N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-					16
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30					46
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					46

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					159
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1			69
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3189	2	31	9	Y	28	5	5			92
04	2194	N	2074	-0-	-120	-0-	2070	2	4	9	Y	4					96
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22					118
*06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31					149

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					30
02	1176	N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	5			11
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	926	2	1	9	Y	1					12
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6					103
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	Y	20	5	5			59
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					61
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3086	2	11	9	N	10	182	1			35
02	3528	X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2					48
04	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	3162	2	13	9	N	12					60
05	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					157
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					169
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	898	2	2	9	N	2					171
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	2	N	-0-					20
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-					20
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	44	1	329	2	N	-0-					20
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	N	-0-					20
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-					20
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	405	1	1541	2	N	-0-					100
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-					100
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	422	1	1774	2	N	-0-					100
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	407	1	1648	2	N	-0-					100
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-					100
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-					100

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					7
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-					7
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	2	Y	42					49
							46	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	Y	49					98
							54	9									
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1			13
							29	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-					13

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	271	1	2224	2	Y	-0-					32
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-					32
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	314	1	2355	2	Y	-0-					32
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-					32
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-					32
06	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	370	1	1407	2	Y	-0-					69
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	38					107
							42	9									
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	353	1	1433	2	Y	88					195
							97	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	343	1	1392	2	Y	20	176	1			39
							22	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-					39
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-					39

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2467	2	N	1					269
							1	9									
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					269
03	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	372	1	2241	2	N	-0-					269
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	387	1	2167	2	N	-0-					269
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-					269
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-					269

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					33
02	2240	N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-					33
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	274	1	2058	2	Y	-0-					33
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	227	1	1868	2	Y	-0-					33
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-					33
06	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					12
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-					12
03	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	128	1	950	2	Y	8					20
							9	9									
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	123	1	1001	2	Y	10					30
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-					3

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	228	1	1526	2	Y	-0-					138
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-					138
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	214	1	1254	2	Y	-0-					138
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	138	1	797	2	Y	-0-					138
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	1035	2	Y	-0-					8
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-					8
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	146	1	1098	2	Y	8					16
							9	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	10					26
							11	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					166
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-					166
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	157	1	976	2	Y	-0-					166
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					166
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	13					102
							14	9									
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	49	1	754	2	N	33					135
							36	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	5	1	8			139
							6	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	N	-0-					139

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

01	496	N	214	-0-	-282	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	432	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
03	620	N	319	-0-	-301	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					18
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	697	2	124	9	Y	113	46	1			85
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	792	2	95	9	Y	86	61	1	1	8	109
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					109

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

01	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	184	1	2377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	N	1501	-0-	-989	-0-	91	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2356	N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					32
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42					72
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					72
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					72
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					152
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	55	5	-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	N	-0-					60
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	762	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	4	1	8			117
							4	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
							7	9									
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					60
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	658	2	110	9	Y	100	57	1			103
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					97
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	121					243
							133	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	137	1			106
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	3					109
							3	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	409	2	Y	145					254
							160	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	Y	-0-					254
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	-0-	159	1			95

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					151
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					151
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	N	-0-					151
04	930	N	718	-0-	-212	-0-	62	1	656	2	N	-0-					151
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	61	1	630	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

01	496	N	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

01	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	113					141
							124	9									
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	81	1	869	2	N	11	125	1			27
							12	9									
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	82	1	870	2	N	-0-					27
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	82	1	859	2	N	-0-					27
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164	1	2189	2	Y	14	1	8			168
							15	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1860	2	Y	23	97	1			94
							25	9									
03	2418	N	1359	-0-	-1059	-0-	114	1	1245	2	Y	-0-					94
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2037	2	119	9	Y	108	71	1			131
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2020	2	102	9	Y	93	79	1	1	8	144
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					144

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	400	-0-	-251	-0-	28	1	369	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
02	616	N	228	-0-	-388	-0-	18	1	210	2	Y	-0-	4	1			3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	79	1	1070	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	81	1	925	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	93	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	40					67
							44	9									
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	3	3	8			67
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

01	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	244	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	7	16	1	7	8	-0-
							8	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	185	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	161	1	1574	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	2	N	-0-					27
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1886	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8			27
							7	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8			57
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					25
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					25
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	3	3	8			25
							3	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					72
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					72
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	N	-0-					72
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	3	8			98
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2	2	8			98
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2235	2	21	9	Y	19	98	1	3	8	16
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					16
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			16

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	2			N	-0-					90
02	1092	N	488	-0-	-604	-0-	488	2			N	-0-					90
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					90
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					90
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					90
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	74	1	1	8	27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					12
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					12
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					12
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47	1	8			166
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					166
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			166
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					166
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14	152	1	1	8	27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12	12	0			-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9	9	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2043	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	3100	N	3319	-0-	219	219	3305	2	14	9	N	13	13	0			-0-
04	3000	N	3001	-0-	1	220	2988	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2959	N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	N	35	35	0			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	1486	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1282	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	16	16	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	961	N	644	-0-	-317	-0-	63	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	3	3	8			25
							3	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	186	1	1813	2	N	3	3	8			28
							3	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	5	5	8			28
							6	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	4	4	8			28
							4	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	2	N	3	3	8			28
							3	9									
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	N	1	1	8			28
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	180	1	1755	2	N	-0-					67
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	167	1	1819	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	193	1	1777	2	N	47					114
							52	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1862	2	N	1	77	1	1	8	37
							1	9									
05	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	177	1	1785	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	181	1	1662	2	N	1	1	8			37
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	831	-0-	-378	-0-	773	2	58	9	N	53					80
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					80
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					80
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			80
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			80
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1297	2	78	9	N	71	1	8			150

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1	1048	2	N	5	5	8			94
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	107	1	980	2	N	7	7	8			94
							8	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1	1245	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	2	N	5	5	8			94
							6	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	34	4	8			124
							37	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			114
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			114
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8			114
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			114
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			114
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	1	8			137

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	134	1	1456	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1440	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	148	1	1500	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526	2	N	5	5	8			27
							6	9									
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	2	N	61	35	1	1	8	52
							67	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1516	-0-	-809	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	15	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1707	2	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	1088	2	9	9	N	8	8	0			-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	944	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	11	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2759	2	52	9	N	47	1	8			110
02	2380	N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	8			110
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2135	2	30	9	N	27	2	8			135
04	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	2273	2	2	9	N	2	109	1	1	8	27
05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6	9	N	5	2	8			30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58	9	N	53					80
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	8			80
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			80
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			80
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3	9	N	3	56	1			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			90
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			90
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			90
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			90
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	2	8			90
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60	124	1			26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	701	-0-	-725	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			94
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	3	8			94
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1539	2	63	9	N	57	1	8			150
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			150
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			150

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4185	2	87	9	N	79	4	8			100
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2			N	-0-					100
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4296	2	1	9	N	1	1	8			100
04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4164	2	63	9	N	57	3	8			154
05	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56	9	N	51	176	1	2	8	27
06	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6	9	N	5	5	8			27

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1045	2	26	9	Y	24					43
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					43
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1156	2	34	9	Y	31	63	1			11
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					11
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					65
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	2	N	-0-					65
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-					65
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					65
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					125
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					125
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			125
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					125
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937	2	51	9	N	46	145	1			26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1808	2	17	9	Y	15					65
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1622	2	20	9	Y	18	1	8			82
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	Y	17	2	8			97
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					104
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			105
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	Y	9					114

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9996	-0-	-637	-0-	558	1	9303	2	N	123	185	1	8	8	141
							135	9									
02	9464	X	8824	-0-	-640	-0-	504	1	8309	2	N	10	10	8			141
							11	9									
03	10478	X	9955	-0-	-523	-0-	558	1	9305	2	N	84	180	1	18	8	27
							92	9									
04	10050	X	9764	-0-	-286	-0-	540	1	9168	2	N	51	18	8			60
							56	9									
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	558	1	9380	2	N	139	154	1	18	8	27
							153	9									
06	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	540	1	9034	2	N	17	17	8			27
							19	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13626	-0-	-1068	-0-	941	1	12682	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
02	13608	X	13202	-0-	-406	-0-	1051	1	12059	2	Y	84					132
							92	9									
03	15066	X	14589	-0-	-477	-0-	1238	1	13343	2	Y	7	7	8			132
							8	9									
04	14580	X	13741	-0-	-839	-0-	1172	1	12480	2	Y	81	178	1	7	8	28
							89	9									
05	14880	X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	7	8			28
							8	9									
06	14160	X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	12	8			28
							13	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	1795	1	13600	2	Y	6					49
							7	9									
02	15120	X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1					50
							1	9									
03	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	1986	1	14054	2	Y	-0-					50
04	15510	X	15400	-0-	-110	-0-	1853	1	13472	2	Y	68	60	1			58
							75	9									
05	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-					58
06	15510	X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-					58

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	930	1	15550	2	Y	147	14	8			160
							162	9									
02	14952	X	14232	-0-	-720	-0-	840	1	13341	2	Y	46	7	8			199
							51	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	930	1	14798	2	Y	17	172	1	16	8	28
							19	9									
04	16110	X	14630	-0-	-1480	-0-	900	1	13640	2	Y	82	20	8			90
							90	9									
05	16647	X	15050	-0-	-1597	-0-	930	1	14048	2	Y	65	15	8			140
							72	9									
06	16110	X	14921	-0-	-1189	-0-	900	1	13987	2	Y	31	102	1	13	8	56
							34	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	31247	-0-	-2233	-0-	31087	2	160	9	N	145	183	1	22	8	124
02	28672	X	27277	-0-	-1395	-0-	27157	2	120	9	N	109	19	8			214
03	31744	X	28705	-0-	-3039	-0-	28549	2	156	9	N	142	186	1	20	8	150
04	30240	X	28610	-0-	-1630	-0-	28513	2	97	9	N	88	180	1	5	8	53
05	31248	X	28801	-0-	-2447	-0-	28683	2	118	9	N	107	13	8			147
06	30240	X	27153	-0-	-3087	-0-	27106	2	47	9	N	43	13	8			177

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	90	1	5234	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	78	1	3017	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	79	1	3528	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	87	1	3730	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3823	2	Y	17	17	1			21
							19	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2195	-0-	-549	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	66	1	3830	2	Y	14	11	1			16
								15	9									
02	2520	X	2494	-0-		-26	-0-	63	1	2417	2	Y	13	15	1			14
								14	9									
03	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	79	1	3402	2	Y	17	12	1			19
								19	9									
04	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	75	1	3354	2	Y	24	27	1			16
								26	9									
05	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	78	1	3345	2	Y	24	15	1			25
								26	9									
*06	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	83	1	3469	2	Y	21	20	1			26
								23	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	67	1	3923	2	Y	6	6	1			7
								7	9									
02	2828	X	2772	-0-		-56	-0-	70	1	2695	2	Y	6	7	1			6
								7	9									
03	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	75	1	3269	2	Y	7	5	1			8
								8	9									
04	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	69	1	3093	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
05	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	76	1	3286	2	Y	11	7	1			11
								12	9									
*06	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	71	1	2963	2	Y	8	9	1			10
								9	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-		-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					12
*03	186	N	169	-0-		-17	-0-	165	2	4	9	Y	4					16
*04	150	N	131	-0-		-19	-0-	131	2			Y	-0-					16
*05	186	N	156	-0-		-30	-0-	148	2	8	9	Y	7					23
*06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	128	2	11	9	Y	10	7	8			26

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	X	1052	-0-		-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1	1	8			124
02	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	13					137
*03	930	N	544	-0-		-386	-0-	531	2	13	9	Y	12					149
*04	1020	N	26	-0-		-994	-0-	26	2			Y	-0-					149
*05	1178	N	37	-0-		-1141	-0-	35	2	2	9	Y	2					151
*06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1441	2	36	9	Y	33					184

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	21170	-0-	-5521	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	20016	-0-	-2048	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	19733	-0-	-4695	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17063	-0-	-4327	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
05	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
*06	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	26408	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	33128	-0-	-7730	-0-	33063	2	65	9	Y	59	64	1			69
02	34748	X	32060	-0-	-2688	-0-	31971	2	89	9	Y	81	64	1			86
03	38471	X	34914	-0-	-3557	-0-	34820	2	94	9	Y	85	70	1			101
04	37230	X	32732	-0-	-4498	-0-	32549	2	183	9	Y	166	139	1	54	8	74
05	37882	X	34041	-0-	-3841	-0-	34006	2	35	9	Y	32	71	1			35
06	34350	X	32134	-0-	-2216	-0-	32106	2	28	9	Y	25	28	1			32

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14133	-0-	-2080	-0-	14109	2	24	9	Y	22	9	1			24
02	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13276	2	32	9	Y	29	22	1			31
03	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16428	2	39	9	Y	35	26	1			40
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14988	2	50	9	Y	45	55	1			30
05	14725	X	13782	-0-	-943	-0-	13756	2	26	9	Y	24	29	1			25
06	14790	X	13182	-0-	-1608	-0-	13161	2	21	9	Y	19	20	1			24

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99696	X	73439	-0-	-26257	-0-	73404	2	35	9	N	32	70	1			44
02	75152	X	65516	-0-	-9636	-0-	65471	2	45	9	Y	41	41	1			44
03	99696	X	67566	-0-	-32130	-0-	67521	2	45	9	Y	41	36	1			49
04	80520	X	61753	-0-	-18767	-0-	61695	2	58	9	Y	53	67	1			35
05	81964	X	66314	-0-	-15650	-0-	66235	2	79	9	Y	72	33	1			74
06	71070	X	61370	-0-	-9700	-0-	61304	2	66	9	Y	60	58	1	2	8	74

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					193
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	N	10					203
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	150	1			63
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	N	15					78
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	952	N	699	-0-	-253	-0-	145	1	554	2	N	-0-					27
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	N	-0-					27
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	N	-0-					27
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	-0-					27
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	29					56
							32	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	8					164
							9	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	3					167
							3	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	3					170
							3	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					178
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					187
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					190

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		438	-0-	438	438	89	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	205	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	219	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	892	-0-	-1238	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	633	1	6603	2	Y	15					15
							17	9									
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	557	1	5407	2	Y	51					66
							56	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					40
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1117	2	90	9	Y	82	175	1			45
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38					83
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	Y	66					149
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1168	2	83	9	Y	75					224
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1			77
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32					109

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

01	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
02	2968	X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			N	-0-					49
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					49
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					49
05	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					49
06	1140	X	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	-0-					2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	6					8
							7	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	50	1	570	2	N	7					15
							8	9									
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					15
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3					18
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	370	1	3458	2	N	-0-					207
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	305	1	3738	2	N	34	186	1			55
							37	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	314	1	3548	2	N	3					58
							3	9									
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3596	2	10	9	N	9					67
05	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3952	2	9	9	N	8					75
06	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					75

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		49	-0-	49	56	4	1	45	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		148	-0-	148	204	12	1	136	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	10					10
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1220	-0-	-1880	1530	1220	2			N	-0-					-0-
02	924		366	-0-	-558	972	366	2			N	-0-					-0-
03	1023		675	-0-	-348	624	675	2			N	-0-					-0-
04	990		579	-0-	-411	213	579	2			N	-0-					-0-
05	1262		1036	-0-	-226	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990		378	-0-	-612	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					58
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					58
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					58
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	30	1	3	5	34
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1274	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	17
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12					29
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2			Y	-0-					29
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13	9	Y	12					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1295	2	139	9	Y	126	2	5			156
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					156
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1			25
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1442	2	20	9	N	18	174	1			35
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-					35
03	1767	X	1584	-0-	-183	-0-	1540	2	44	9	N	40					75
04	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1526	2	19	9	N	17					92
05	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30					122
06	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12					134

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	16	1			20
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-					20
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	Y	1	10	1			11
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1078	2	1	9	Y	1					12
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1					13
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					13

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	109	1	5	5	91
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					91
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	923	2	69	9	Y	63	126	1			28
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	823	2	36	9	Y	33					61
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					61
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45					106

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1	7	1	1	5	8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					8
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	5	1	8	97
02	3724	X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-					97
03	4123	X	2351	-0-	-1772	-0-	2348	2	3	9	N	3					100
04	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3162	2	6	9	N	5					105
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1					106
*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					106

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					4
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
*02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					4
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					1
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					1
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

*12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					45
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*01	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	56	-0-	-700	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					2
*03	14B2	EXT	19	-0-	19	43	19	2			Y	-0-					2
04	14B2	EXT	39	-0-	39	82	39	2			Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2
*01	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	2			Y	-0-					2
*02	700	N	2	-0-	-698	-0-	2	2			Y	-0-					2
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					6
*01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					6
*02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					6
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	2			Y	-0-					9
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					9
*02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-					9
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					9
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

01	3100	N	5582	-0-	2482	2482	93	1	5483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2800	N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2					2
							2	9									
03	3100	N	1571	-0-	-1529	2358	15	1	1550	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	4232	X	1874	-0-	-2358	-0-	26	1	1842	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	33	1	1966	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2850	X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2					2
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	215	1	1525	2	Y	18					117
							20	9									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1					118
							1	9									
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	122	1	1608	2	Y	9	33	1			94
							10	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	35					129
							39	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	259	1	1622	2	Y	21	55	1			95
							23	9									
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31					126
							34	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	Y	6	14	1			25
							7	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					25
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	97	1	1290	2	Y	20	14	1			31
							22	9									
04	2280	X	201	-0-	-2079	-0-	18	1	171	2	Y	11	26	1			16
							12	9									
05	2356	X	177	-0-	-2179	-0-	23	1	147	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	12	1			11
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	527	-0-	-372	-0-	64	1	454	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-					12
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	27	1	352	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	121	1	758	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1					8
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	23	1	1324	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
02	1876	N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4					4
							4	9									
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1682	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1684	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4					4
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	46	1	2672	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3304	X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8					8
							9	9									
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	31	1	3201	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	3540	X	2295	-0-	-1245	-0-	32	1	2238	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3627	X	2305	-0-	-1322	-0-	38	1	2232	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8					8
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	116	2	N	21	1	1			49
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	14 18	1 9	99	2	N	16					65
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8 59	1 9	109	2	N	54	31	1			88
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11 10	1 9	110	2	N	9					97
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	17 30	1 9	103	2	N	27	43	1			81
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-					81

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

01	186	N	130	-0-	-56	-0-	16 3	1 9	111	2	Y	3	2	1			10
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
03	248	X	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	Y	3	10	1			3
04	240	X	206	-0-	-34	-0-	19 1	1 9	186	2	Y	1					4
05	248	X	17	-0-	-231	-0-	2 1	1 9	14	2	Y	1					5
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	19 32	1 9	1121	2	Y	29	29	1			-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	17 11	1 9	1063	2	Y	10					10
03	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	14 25	1 9	1414	2	Y	23	33	1			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	19 31	1 9	1339	2	Y	28	28	1			-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	1842	2	Y	40	40	1			-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	1431	2	Y	11					11

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

01	186	X	93	-0-	-93	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	1	1			32
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					32
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					32
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					32
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	153	2	Y	4	15	1			21
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	85	1	605	2	Y	22	32	1			33
							24	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1					34
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	61	1	810	2	Y	22	43	1			13
							24	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	58	1	571	2	Y	7					20
							8	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	99	1	623	2	Y	7	3	1			24
							8	9									
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	115	1	707	2	Y	5					29
							6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	290	1	2055	2	Y	5	9	1			29
							6	9									
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-					29
03	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	158	1	2096	2	Y	-0-	21	1			8
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-					8
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	324	1	2029	2	Y	80	46	1			42
							88	9									
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	336	1	2066	2	Y	-0-					42

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	271	1	1919	2	Y	11	3	1			15
							12	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1					16
							1	9									
03	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	153	1	2021	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2102	2	Y	22					38
							24	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	345	1	2167	2	Y	10	45	1			3
							11	9									
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7					10
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	17	1	1036	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5					5
							6	9									
03	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	12	1	1246	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
04	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	15	1	1072	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	19	1	1138	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5					5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	21	1	1229	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6					6
							7	9									
03	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	15	1	1514	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	20	1	1402	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1550	X	1504	-0-	-46	-0-	25	1	1453	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6					6
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	247	1	1744	2	Y	33	56	1			-0-
							36	9									
02	1960	X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1					1
							1	9									
03	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	134	1	1778	2	Y	30	24	1			7
							33	9									
04	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	173	1	1687	2	Y	10					17
							11	9									
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	280	1	1760	2	Y	16	7	1			26
							18	9									
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14					40
							15	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	167	1	1185	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1428	N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	94	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1352	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-					18

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60	1	429	2	Y	23	55	1			27
							25	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					27
03	775	X	301	-0-	-474	-0-	16	1	206	2	Y	72	51	1			48
							79	9									
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	41	55	1			34
							45	9									
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	949	2	Y	21	4	1			51
							23	9									
*06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1			36
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	557	-0-	-1799	-0-	48	1	509	2	N	-0-					31
02	2800	N	2970	-0-	170	170	79	1	2862	2	N	26	52	1			5
							29	9									
03	3100	N	3183	-0-	83	253	49	1	3134	2	N	-0-	1	1			4
04	3000	N	2926	-0-	-74	179	66	1	2860	2	N	-0-					4
05	3119	X	2940	-0-	-179	-0-	83	1	2857	2	N	-0-					4
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-					4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188	1	1329	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	167	1	1153	2	Y	1					12
							1	9									
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	95	1	1263	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25					39
							28	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1351	2	Y	15	47	1			7
							17	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22					29
							24	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					2
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	1637	-0-	-295	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-	3	1			5
03	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	19	1	1761	2	Y	-0-	2	1			3
04	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	20	1	1255	2	Y	-0-					3
05	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	23	1	1219	2	Y	205	178	1			30
							226	9									
06	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	22	1	1278	2	Y	83	113	1			-0-
							91	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	635	-0-	-636	-0-	77	1	547	2	Y	10	40	1			2
							11	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2
03	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	85	1	1125	2	Y	50	39	1			13
							55	9									
04	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	91	1	891	2	Y	28	25	1			16
							31	9									
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	131	1	824	2	Y	46	3	1			59
							51	9									
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	139	1	858	2	Y	7	35	1			31
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	37	1	2136	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	31	1	2062	2	Y	13					13
							14	9									
03	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	27	1	2811	2	Y	29	42	1			-0-
							32	9									
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	37	1	2554	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	45	1	2625	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	40	1	2520	2	Y	13					13
							14	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	309	1	2188	2	Y	-0-	71	1			98
02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	268	1	1845	2	Y	-0-					98
03	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2230	2	Y	69	94	1			73
							76	9									
04	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	201	1	1966	2	Y	100					173
							110	9									
05	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	323	1	2028	2	Y	36	158	1			51
							40	9									
06	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	322	1	1980	2	Y	50					101
							55	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	78	1	551	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					47
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	47	1	627	2	Y	3	13	1			37
							3	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	855	2	Y	11					48
							12	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	127	1	793	2	Y	5	14	1			39
							6	9									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	752	2	Y	3					42
							3	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	293	-0-	-699	-0-	5	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	162	-0-	-520	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					139
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					139
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					139
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					139
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	232	2	Y	8	1	1			146
							9	9									
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	48	181	1			13
							53	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	265	1	1879	2	N	-0-	5	1			63
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-					63
03	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	137	1	1811	2	N	-0-	46	1			17
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	183	1	1790	2	N	-0-					17
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	2	N	-0-	8	1			9
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-					9

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	122	1	862	2	Y	18	47	1			32
							20	9									
02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					32
03	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	71	1	936	2	Y	56	42	1			46
							62	9									
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	901	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	164	1	1028	2	Y	15	4	1			41
							17	9									
06	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1			62
							101	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	278	-0-	-1055	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	207	1	1471	2	N	-0-	9	1			109
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-					109
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-	2	1			107
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	147	1	1437	2	N	-0-					107
05	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	195	1	1223	2	N	90	187	1			10
							99	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-					10

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

01	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	33	1	1909	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2268	X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8					8
							9	9									
03	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	22	1	2208	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	2640	X	1969	-0-	-671	-0-	27	1	1917	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	31	1	1808	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8					8
							9	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					166
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-					166
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	2	N	-0-					166
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	20	1	123	2	N	-0-					166
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	1					167
							1	9									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1			111
							77	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

01	1209	X	679	-0-	-530	-0-	84	1	595	2	Y	-0-	2	1			202
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					202
03	1209	X	583	-0-	-626	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			201
04	840	X	166	-0-	-674	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					201
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	142	1	893	2	Y	55	109	1			147
							61	9									
06	660	X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					147

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	37	46	1			-0-
							41	9									
02	196	X	10	-0-	-186	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
*05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	23	1	1211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	12	1	1120	2	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
04	1200	N	713	-0-	-487	-0-	11	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	59	1	1829	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1628	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
03	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	24	1	1528	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	27	1	1187	2	Y	5	1	1			17
							6	9									
05	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	34	1	1191	2	Y	22	39	1			-0-
							24	9									
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	29	1	1029	2	Y	8					8
							9	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

01	930	X	566	-0-	-364	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	47	-0-	-697	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

01	2201	X	591	-0-	-1610	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85	1			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	21	1	222	2	N	-0-					9
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10	1			4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					3
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

01	992	X	412	-0-	-580	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					1
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	76	76	1			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	10	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	312	-0-	-78	-0-	5	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

01	372	X	128	-0-	-244	-0-	15	1	109	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	13	9	1			6
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	515	1	3648	2	Y	24	98	1			-0-
							26	9									
02	3864	X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3					3
							3	9									
03	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	288	1	3815	2	Y	97	88	1			12
							107	9									
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					12
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	597	1	3742	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14					17
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		317	-0-	317	317	22	1	288	2	Y	6					6
							7	9									
04	819	X	502	-0-	-317	-0-	45	1	439	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12	1			10
							14	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

01	744	X	557	-0-	-187	-0-	67	1	479	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	515	-0-	-229	-0-	35	1	466	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

01	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	44	1	2334	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	9	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	580	2	Y	-0-					-0-
*05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	134	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	30	1	1563	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1			-0-
							40	9									
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	16	1	1457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	22	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	20	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	15	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1155	-0-	-147	-0-	20	1	1098	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	41	1	295	2	Y	-0-	1	1			67
02	1064	N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					67
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					67
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					67
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	66	56	1			77
							73	9									
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					77

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	48	1	2535	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2759	X	678	-0-	-2081	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	53	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	52	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	78	1	4182	2	Y	-0-					5
02	T. A.		4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	T. A.		4254	-0-	4254	8781	46	1	4204	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	Y	-0-					-0-
*05	15043	X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

01	775	X	437	-0-	-338	-0-	53	1	371	2	N	12	11	1			34
							13	9									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
							8	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	8					49
							9	9									
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	24	1	232	2	N	3					52
							3	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	447	2	N	23	2	1			73
							25	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

01	T. A.		705	-0-	705	2705	87	1	615	2	Y	3	6	1			83
							3	9									
02	3554	X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
							1	9									
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	7	1	1			90
							8	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	127					217
							140	9									
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	213	1	1339	2	Y	23	159	1			81
							25	9									
*06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
							20	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

01	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	76	1	2320	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1959	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	9	1	1			8
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	374	1	2650	2	Y	3	76	1			34
							3	9									
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	346	1	2388	2	Y	3					37
							3	9									
03	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	199	1	2628	2	Y	89	49	1			77
							98	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	300	1	2933	2	Y	-0-					77
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	471	1	2951	2	Y	17	86	1			8
							19	9									
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1	2966	2	Y	13					21
							14	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	42	1	2181	2	Y	-0-	18	1			3
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2082	2	Y	69	72	1			-0-
							76	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	21	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

01	1054	X	384	-0-	-670	-0-	48	1	336	2	Y	-0-	64	1			54
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3					57
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	116	1	1528	2	Y	84	45	1			96
							92	9									
04	3000	N	3152	-0-	152	152	293	1	2859	2	Y	-0-					96
05	3100	N	3371	-0-	271	423	461	1	2892	2	Y	16	102	1			10
							18	9									
*06	3000	N	3243	-0-	243	666	451	1	2779	2	Y	12					22
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	43	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3563	-0-	463	1416	37	1	3387	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	3000	N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	4401	X	3064	-0-	-1337	-0-	56	1	3006	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	313	1	2223	2	Y	40	67	1			2
							44	9									
02	2716	X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2					4
							2	9									
03	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	169	1	2241	2	Y	39	33	1			10
							43	9									
04	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	218	1	2129	2	Y	12					22
							13	9									
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	338	1	2119	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
*06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17					46
							19	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	N	-0-					1
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-					1
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	19	1	136	2	N	-0-					1
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	38	1	235	2	N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	2	N	-0-					1
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	203	-0-	-386	-0-	5	1	180	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					8
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3					3
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	34	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	64	1	3382	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2538	-0-	-1554	-0-	28	1	2508	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	61	1	3318	2	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
06	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	42	1	2457	2	Y	180	180	1			-0-
							198	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	13	1	387	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16	1			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5	1			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	40	1	2117	2	Y	-0-					29
02	T. A.		1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119	1			-0-
							99	9									
03	T. A.		1920	-0-	1920	3842	21	1	1897	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		1911	-0-	1911	5753	30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	7367	X	1614	-0-	-5753	-0-	29	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	52	1	1613	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	21	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	30	1	1310	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	37	1	1274	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	N	-0-					10
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10	1			5
							6	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	-0-	1	1			4
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	N	-0-					4
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	N	-0-					4
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	5	1			10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					10
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					10
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					10

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2687	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2101	-0-	-441	-0-	20	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	30	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1735	-0-	-621	-0-	27	1	1602	2	N	96	10	1			86
							106	9									
06	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	23	1	1486	2	N	4	45	1			45
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	94	1			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1223	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	35	1	1209	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	2	Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	38	1	2463	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2459	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	87	2	N	5	7	1			8
							6	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4	12	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	68	1	2080	2	N	30	22	1			46
							33	9									
02	2744	X	1673	-0-	-1071	-0-	48	1	1599	2	N	24	70	1			-0-
							26	9									
03	3038	X	827	-0-	-2211	-0-	12	1	794	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	44	1	1521	2	N	19	18	1			1
							21	9									
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	49	1	1773	2	N	18	19	1			-0-
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	5	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

01	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	130	1	3988	2	N	80	56	1			67
							88	9									
02	4424	X	3281	-0-	-1143	-0-	94	1	3115	2	N	65	132	1			-0-
							72	9									
03	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	62	1	3974	2	N	51	50	1			1
							56	9									
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	80	1	3462	2	N	50	51	1			-0-
							55	9									
05	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	103	1	3547	2	N	50	48	1			2
							55	9									
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	93	1	3326	2	N	47	49	1			-0-
							52	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

01	589	N	187	-0-	-402	-0-	2	1	58	2	Y	115	90	1			55
							127	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	170	1	5217	2	N	95	56	1			59
							105	9									
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	143	1	4734	2	N	50	109	1			-0-
							55	9									
03	5890	X	4768	-0-	-1122	-0-	72	1	4629	2	N	61	60	1			1
							67	9									
04	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	100	1	4344	2	N	60	61	1			-0-
							66	9									
05	5518	X	4648	-0-	-870	-0-	129	1	4454	2	N	59	57	1			2
							65	9									
06	5310	X	4426	-0-	-884	-0-	118	1	4246	2	N	56	58	1			-0-
							62	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	40	31	1			65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	33	98	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	26	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	25	1	1616	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	30	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	40	1	1367	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	N	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2			N	-0-					7
02	3164	X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	2			N	-0-					7
03	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			6
04	2280	X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-					6
05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	1	1			5
06	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					5

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	148	1	4542	2	Y	31	98	1			23
							34	9									
02	4368	X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-					23
03	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	54	1	3495	2	Y	-0-	4	1			19
04	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19					38
							21	9									
05	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	118	1	4080	2	Y	-0-	19	1			19
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-					19

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	229	3	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3276	X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5448	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	122	1	5294	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	147	1	5093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	132	1	4751	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	78	1	825	2	N	-0-					36
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56	1			8
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	2	1			6
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1	1			5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					5
06	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					5

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20	1	135	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	8	1	48	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2	1	114	2	N	149	177	1			6
							164	9									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	188	83	1			111
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	165	173	1			103
							182	9									
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	146	2	N	96					199
							106	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					199
06	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	2			N	-0-	138	1			61

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	434	-0-	-434	-0-	54	1	380	2	Y	-0-					22
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					22
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	43	1	566	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	15					37
							17	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	90	1	563	2	Y	2	27	1			12
							2	9									
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	2					14
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	97	48	1			74
							107	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1			73
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	3	1	329	2	N	-0-	2	1			71
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	7	1	469	2	N	-0-					71
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	90	6	1			155
							99	9									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	3	80	1			78
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	148	1	1044	2	Y	13	14	1			43
							14	9									
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1					44
							1	9									
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1046	2	Y	17	47	1			14
							19	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	5					19
							6	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	194	1	1219	2	Y	9	5	1			23
							10	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1085	2	Y	8					31
							9	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	41	1	1249	2	N	-0-	41	1			-0-
02	2240	X	1186	-0-	-1054	-0-	33	1	1085	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	49	1	2128	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
05	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	31	1	1084	2	N	47	45	1			2
							52	9									
06	2190	X	1105	-0-	-1085	-0-	29	1	1028	2	N	44	46	1			-0-
							48	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

01	310	N	170	-0-	-140	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		601	-0-	601	885	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		513	-0-	513	1398	14	1	499	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		289	-0-	289	289	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		89	-0-	89	378	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		212	-0-	212	590	6	1	206	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

01	837	N	246	-0-	-591	-0-	7	1	228	2	Y	10	36	1			2
							11	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34	1			-0-
03	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	33	1	2097	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2859	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888	2	Y	19	1	1			18
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228	2	N	141	141	1			-0-
							155	9									
03	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	28	1	1825	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1804	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	42	1	1467	2	N	55	1	1			54
							61	9									
06	2100	X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022	2	N	40	93	1			1
							44	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1307	-0-	-429	-0-	22	1	1263	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325	2	Y	7					7
							8	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1794	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1673	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545	2	Y	7					7
							8	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	107	1	3296	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3220	X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1787	-0-	-1778	-0-	27	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3215	2	Y	5					5
							6	9									
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	95	1	3266	2	Y	-0-	3	1			2
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083	2	Y	-0-					2

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	477	1	1466	2	N	-0-					282
02	1568	N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884	2	N	-0-					282
03	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	136	1	969	2	N	-0-					282
04	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	165	1	1029	2	N	-0-					282
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	193	1	1136	2	N	-0-					282
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					282

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	886	-0-	-602	-0-	28	1	844	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	20	20	1			-0-
03	1488	X	640	-0-	-848	-0-	10	1	624	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	990	X	559	-0-	-431	-0-	13	1	544	2	Y	2					6
							2	9									
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	48	1	1641	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	870	X	800	-0-	-70	-0-	22	1	775	2	Y	3					3
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	127	1	3914	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	60	1	3840	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	103	1	3565	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
06	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	82	1	2949	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3612	X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	45	1	2891	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	64	1	2779	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	3875	X	2947	-0-	-928	-0-	83	1	2850	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	1871	-0-	-1639	-0-	51	1	1814	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	184	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3100	N	3396	-0-	296	614	52	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3674	-0-	674	1288	83	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	4906	X	3618	-0-	-1288	-0-	102	1	3516	2	N	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1833	-0-	-2197	-0-	57	1	1752	2	Y	22	75	1			11
							24	9									
02	2548	X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-					11
03	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	24	1	1524	2	Y	-0-	2	1			9
04	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1192	2	Y	13					22
							14	9									
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-	11	1			11
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					457
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					457
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	35	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	12	1	765	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	24	1	1047	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	29	1	1017	2	N	15					15
							17	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	11	26	1			-0-
							12	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1					1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	2052	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			-0-
	JARRELL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 247353						COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9518 - 10546
01	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	66	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	26	1	1670	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	46	1	1598	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-					-0-
	GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 247354						COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 10925		PERF.10552 - 10668
01	6634	X	3419	-0-	-3215	-0-	107	1	3280	2	Y	29	56	1			-0-
							32	9									
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	58	1	3747	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4140	X	3131	-0-	-1009	-0-	70	1	3014	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	82	1	2830	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
	SHAW, R.W.				WELL #: 1	RRCID -> 247358						COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 10800		PERF.10608 - 10680
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	76	1	536	2	N	-0-					133
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	2	N	-0-					133
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	2	N	-0-	1	1			132
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-					132
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	N	10	119	1			23
							11	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					23
	PINKERTON GAS UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 248406						COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 10958		PERF.11296 - 14000
01	589	X	229	-0-	-360	-0-	28	1	195	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	47	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	X	432	-0-	-157	-0-	59	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	660	X	498	-0-	-162	-0-	69	1	428	2	Y	1					2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	122	1	3751	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1			4
							70	9									
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	50	1	3185	2	Y	60	64	1			-0-
							66	9									
04	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	67	1	2908	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3658	X	2907	-0-	-751	-0-	80	1	2775	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	74	1	2651	2	Y	28	1	1			27
							31	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	70	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3170	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	2670	X	1393	-0-	-1277	-0-	31	1	1359	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	2635	N	573	-0-	-2062	-0-	16	1	543	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2910	X	622	-0-	-2288	-0-	17	1	599	2	Y	5					5
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	156	1	4785	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3892	X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	4774	X	4108	-0-	-666	-0-	63	1	4031	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	87	1	3745	2	Y	5	2	1			11
							6	9									
05	4991	X	4186	-0-	-805	-0-	117	1	4049	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	111	1	3987	2	Y	7	1	1			6
							8	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	586	-0-	-313	-0-	18	1	567	2	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	9	1	598	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	589	X	428	-0-	-161	-0-	12	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	138	-0-	-265	-0-	4	1	108	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-
03	527	X	282	-0-	-245	-0-	4	1	267	2	Y	10					10
							11	9									
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					14
05	527	X	411	-0-	-116	-0-	11	1	383	2	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2995	-0-	-4135	-0-	260	1	2735	2	N	-0-	5	1			1
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
							106	9									
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	163	1	10463	2	N	-0-	17	1			58
04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51
05	9579	X	9549	-0-	-30	-0-	269	1	9280	2	N	-0-	4	1			47
*06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	98	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	42	1	2709	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	73	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	1			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
							3	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13072	-0-	-2335	-0-	400	1	12285	2	N	352	352	1			-0-
							387	9									
02	13916	X	11711	-0-	-2205	-0-	338	1	11161	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
03	15407	X	11496	-0-	-3911	-0-	173	1	11156	2	N	152	150	1			2
							167	9									
04	13350	X	11517	-0-	-1833	-0-	257	1	11097	2	N	148	150	1			-0-
							163	9									
05	13454	X	11212	-0-	-2242	-0-	311	1	10739	2	N	147	141	1			6
							162	9									
06	12660	X	10581	-0-	-2079	-0-	283	1	10145	2	N	139	145	1			-0-
							153	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7	7	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	2	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	1					1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6773	-0-	-2527	-0-	586	1	6187	2	Y	-0-					-0-
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	236	1	8548	2	Y	-0-					-0-
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	166	1	10656	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	236	1	10204	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	287	1	9926	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	260	1	9330	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	51888	-0-	-30882	-0-	956	1	50710	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
02	67508	X	42792	-0-	-24716	-0-	712	1	41946	2	N	122	122	1			-0-
							134	9									
03	62279	X	16213	-0-	-46066	-0-	177	1	16021	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	60270	X	51029	-0-	-9241	-0-	812	1	50195	2	N	20	6	1			14
							22	9									
05	59489	X	42412	-0-	-17077	-0-	767	1	41427	2	N	198	212	1			-0-
							218	9									
06	50220	X	43903	-0-	-6317	-0-	739	1	42962	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	23765	-0-	-6739	-0-	2058	1	21707	2	N	-0-	3	1			-0-
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1			53
							120	9									
03	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	538	1	34599	2	N	41	45	1			49
							45	9									
04	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	698	1	30162	2	N	153	202	1			-0-
							168	9									
05	34472	X	33257	-0-	-1215	-0-	935	1	32308	2	N	13	11	1			2
							14	9									
06	33360	X	30982	-0-	-2378	-0-	837	1	30040	2	N	95	63	1			34
							105	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83421	X	52502	-0-	-30919	-0-	971	1	51497	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	64736	X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1			27
							58	9									
03	61473	X	46915	-0-	-14558	-0-	512	1	46386	2	N	15	42	1			-0-
							17	9									
04	58230	X	42981	-0-	-15249	-0-	684	1	42284	2	N	12	5	1			7
							13	9									
05	58125	X	42660	-0-	-15465	-0-	775	1	41861	2	N	22	27	1			2
							24	9									
06	50820	X	40807	-0-	-10013	-0-	687	1	39908	2	N	193	195	1			-0-
							212	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120187	X	87895	-0-	-32292	-0-	1622	1	86102	2	N	155	188	1			-0-
							171	9									
02	95088	X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1			43
							72	9									
03	105276	X	76663	-0-	-28613	-0-	837	1	75782	2	N	40	68	1			15
							44	9									
04	101880	X	66360	-0-	-35520	-0-	1056	1	65260	2	N	40	8	1			47
							44	9									
05	98487	X	65955	-0-	-32532	-0-	1196	1	64563	2	N	178	225	1			-0-
							196	9									
06	85050	X	60211	-0-	-24839	-0-	1018	1	59162	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109864	X	89404	-0-	-20460	-0-	1641	1	87091	2	N	611	611	1			-0-
							672	9									
02	91280	X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1			11
							251	9									
03	98239	X	80823	-0-	-17416	-0-	878	1	79479	2	N	424	435	1			-0-
							466	9									
04	95070	X	72144	-0-	-22926	-0-	1144	1	70738	2	N	238	186	1			52
							262	9									
05	91202	X	69183	-0-	-22019	-0-	1254	1	67713	2	N	196	226	1			22
							216	9									
06	86520	X	64357	-0-	-22163	-0-	1084	1	63025	2	N	225	207	1			40
							248	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138911	X	99322	-0-	-39589	-0-	1659	1	97389	2	N	249	249	1			-0-
							274	9									
02	105700	X	84025	-0-	-21675	-0-	1263	1	82708	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	117583	X	87233	-0-	-30350	-0-	838	1	85907	2	N	444	444	1			-0-
							488	9									
04	113790	X	77039	-0-	-36751	-0-	1087	1	75861	2	N	83	9	1			74
							91	9									
*05	117583	X	83183	-0-	-34400	-0-	1442	1	81578	2	Y	148	222	1			-0-
							163	9									
06	96120	X	74128	-0-	-21992	-0-	1254	1	72874	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216194	X	107703	-0-	-108491	-0-	1797	1	105456	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									
02	163800	X	99329	-0-	-64471	-0-	1488	1	97460	2	N	346	226	1			120
							381	9									
03	159340	X	108672	-0-	-50668	-0-	1046	1	107245	2	N	346	466	1			-0-
							381	9									
04	133890	X	94737	-0-	-39153	-0-	1332	1	92989	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
05	121582	X	88747	-0-	-32835	-0-	1479	1	87206	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									
06	106410	X	80695	-0-	-25715	-0-	1242	1	79037	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83266	X	45672	-0-	-37594	-0-	841	1	44602	2	N	208	179	1			29
							229	9									
02	65912	X	38350	-0-	-27562	-0-	637	1	37535	2	N	162	175	1			16
							178	9									
03	67456	X	40480	-0-	-26976	-0-	440	1	39813	2	N	206	222	1			-0-
							227	9									
04	60060	X	37554	-0-	-22506	-0-	595	1	36766	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
05	45663	X	37494	-0-	-8169	-0-	678	1	36592	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
06	44190	X	35599	-0-	-8591	-0-	600	1	34880	2	N	108	16	1			92
							119	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146444	X	90518	-0-	-55926	-0-	1515	1	88914	2	N	81	154	1			-0-
							89	9									
02	109396	X	73974	-0-	-35422	-0-	1111	1	72791	2	N	65	2	8			63
							72	9									
03	107105	X	77517	-0-	-29588	-0-	748	1	76668	2	N	92	68	1			87
							101	9									
04	95310	X	69114	-0-	-26196	-0-	975	1	68055	2	N	76	163	1			-0-
							84	9									
05	90520	X	65442	-0-	-25078	-0-	1091	1	64307	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	87600	X	58430	-0-	-29170	-0-	905	1	57445	2	N	73	51	1			22
							80	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189565	X	69544	-0-	-120021	-0-	1161	1	68134	2	N	226	226	1			-0-
							249	9									
02	98336	X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	2	8	41
							77	9									
03	91450	X	60784	-0-	-30666	-0-	585	1	60000	2	N	181	222	1			-0-
							199	9									
04	84450	X	54748	-0-	-29702	-0-	772	1	53899	2	N	70	6	1			64
							77	9									
05	73966	X	53281	-0-	-20685	-0-	888	1	52330	2	N	57	33	1			88
							63	9									
06	67290	X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1			-0-
							112	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410192	X	196905	-0-	-213287	-0-	3292	1	193208	2	N	368	368	1			-0-
							405	9									
02	350084	X	166665	-0-	-183419	-0-	2501	1	163825	2	N	308	180	1			128
							339	9									
03	323733	X	174845	-0-	-148888	-0-	1684	1	172758	2	N	366	494	1			-0-
							403	9									
04	273420	X	156548	-0-	-116872	-0-	2208	1	154109	2	N	210	197	1			13
							231	9									
05	244249	X	147834	-0-	-96415	-0-	2464	1	145285	2	N	77	90	1			-0-
							85	9									
06	190560	X	129055	-0-	-61505	-0-	1993	1	126812	2	N	227	227	1			-0-
							250	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	40923	-0-	-64260	-0-	681	1	39966	2	N	251	203	1			48
							276	9									
02	95004	X	36034	-0-	-58970	-0-	538	1	35233	2	N	239	287	1			-0-
							263	9									
03	51646	X	35497	-0-	-16149	-0-	342	1	35043	2	N	102	33	1			69
							112	9									
04	44520	X	31662	-0-	-12858	-0-	445	1	31041	2	N	160	4	1			225
							176	9									
05	40920	X	29686	-0-	-11234	-0-	496	1	29179	2	N	10	181	1			54
							11	9									
06	39600	X	27564	-0-	-12036	-0-	427	1	27096	2	N	37	46	1			45
							41	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		234677	-0-	234677	1360673	3924	1	230287	2	N	424	367	1			130
							466	9									
02	1545720	X	185047	-0-	-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	2	8	74
							329	9									
03	383253	X	170680	-0-	-212573	-0-	1645	1	168751	2	N	258	332	1			-0-
							284	9									
04	370890	X	171046	-0-	-199844	-0-	2413	1	168421	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
*05	383253	X	136770	-0-	-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
06	370890	X	140465	-0-	-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		156968	-0-	156968	690837	4919	1	151016	2	N	939	732	1	12	8	434
							1033	9									
02	0		124008	-0-	124008	814845	3623	1	119694	2	N	628	545	1			517
							691	9									
03	923807	X	108962	-0-	-814845	-0-	1658	1	106646	2	N	598	850	1			265
							658	9									
04	227400	X	93501	-0-	-133899	-0-	2096	1	90618	2	N	715	778	1			202
							787	9									
05	234980	X	88654	-0-	-146326	-0-	2475	1	85517	2	N	602	583	1			221
							662	9									
06	227400	X	79437	-0-	-147963	-0-	2148	1	77078	2	N	192	382	1			31
							211	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		268364	-0-	268364	824974	4495	1	263808	2	N	55	5	8			173
							61	9									
02	0		193331	-0-	193331	1018305	2907	1	190405	2	N	17	179	1			11
							19	9									
03	1194207	X	175902	-0-	-1018305	-0-	1697	1	174047	2	N	144	155	1			-0-
							158	9									
04	399420	X	150470	-0-	-248950	-0-	2125	1	148323	2	N	20	17	1			3
							22	9									
05	412734	X	141097	-0-	-271637	-0-	2351	1	138594	2	N	138	87	1	54	8	-0-
							152	9									
06	399420	X	50537	-0-	-348883	-0-	781	1	49572	2	Y	167	124	1	43	8	-0-
							184	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109558	-0-	109558	131746	1769	1	103807	2	N	3620	3012	1	10	8	1395
							3982	9									
02	0		83516	-0-	83516	215262	1219	1	79835	2	N	2238	2021	1			1612
							2462	9									
03	0	W	78506	-0-	78506	293768	744	1	76273	2	N	1354	1320	1	3	8	1643
							1489	9									
04	0	W	56611	-0-	56611	350379	785	1	54777	2	N	954	712	1			1885
							1049	9									
05	0	W	55852	-0-	55852	406231	915	1	53848	2	N	990	1122	1			1753
							1089	9									
06	0	W	43279	-0-	43279	449510	657	1	41761	2	N	783	718	1			1818
							861	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		145086	-0-	145086	145086	3882	1	140640	2	N	513	360	1			153
							564	9									
03	0		177725	-0-	177725	322811	2711	1	174340	2	N	613	766	1			-0-
							674	9									
04	458911	X	136100	-0-	-322811	-0-	3066	1	132569	2	N	423	423	1			-0-
							465	9									
05	229493	X	119012	-0-	-110481	-0-	3335	1	115241	2	N	396	396	1			-0-
							436	9									
06	222090	X	95207	-0-	-126883	-0-	2570	1	92200	2	N	397	397	1			-0-
							437	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		145628	-0-	145628	145628	2224	1	143071	2	N	303	183	1	70	8	50
							333	9									
04	369807	X	224179	-0-	-145628	-0-	5057	1	218618	2	N	458	353	1			155
							504	9									
05	235693	X	204639	-0-	-31054	-0-	5742	1	198410	2	N	443	598	1			-0-
							487	9									
06	228090	X	179144	-0-	-48946	-0-	4844	1	173810	2	N	445	419	1			26
							490	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	172399	X	172399	-0-	-0-	-0-	2430	1	169515	2	N	413	192	1	2	8	219
							454	9									
05	205127	X	168767	-0-	-36360	-0-	2808	1	165279	2	N	618	837	1			-0-
							680	9									
06	198510	X	136564	-0-	-61946	-0-	2109	1	134005	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182798	-0-	182798	182798	3056 382	1 9	179360	2	N	347	187	1	110	8	50
02	0		263581	-0-	263581	446379	3950 813	1 9	258818	2	N	739	717	1			72
03	0		244529	-0-	244529	690908	2355 992	1 9	241182	2	N	902	974	1			-0-
*04	879622	X	188714	-0-	-690908	-0-	2657 811	1 9	185246	2	N	737	737	1			-0-
05	304358	X	185942	-0-	-118416	-0-	3096 510	1 9	182336	2	N	464	464	1			-0-
06	294540	X	167681	-0-	-126859	-0-	2590 473	1 9	164618	2	N	430	430	1			-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1299	2	127	9	N	115	195	1			44
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	1167	2	9	9	N	8					52
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1490	2	9	9	N	8					60
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					70
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			77
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1315	2	8	9	N	7					84

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	5	8			130
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	946	2			N	-0-					130
03	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					130
04	1170	N	6	-0-	-1164	-0-	6	2			N	-0-					130
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11	9	N	10					140
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					140

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

01	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2524	2	14	9	N	13	5	8			163
02	2492	X	1990	-0-	-502	-0-	1972	2	18	9	N	16	3	8			176
03	3038	X	1830	-0-	-1208	-0-	1817	2	13	9	N	12	1	8			187
04	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1241	2	11	9	N	10	10	8			187
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2427	2	64	9	N	58					245
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1820	2	2	9	N	2	178	1	2	8	67

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	-0-	33	1			21
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	1	122	2	N	-0-					21
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	229 55	1 9	103	2	N	50	65	1			6
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	229	1	94	2	N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		65	-0-	65	111	5	1	39	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	30	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	87	1	937	2	Y	-0-	33	1			44
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	87	1	728	2	Y	-0-					44
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1552	87	1	617	2	Y	30	65	1			9
							33	9									
04	2350	X	798	-0-	-1552	-0-	87	1	704	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
05	1023	X	645	-0-	-378	-0-	87	1	470	2	Y	80	2	8			87
							88	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					87

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	37	1			731
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					731
03	DLQ G-10		334	-0-	334	728	334	2			Y	-0-					731
04	963	N	235	-0-	-728	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	8			731
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	2	8			734
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					734

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	69	2	1	26	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	Y	34	34	1			7
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		118	-0-	118	258	118	2			Y	-0-					7
04	320	N	62	-0-	-258	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	2	8			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		26	-0-	26	56	26	2			Y	-0-					2
04	69	N	13	-0-	-56	-0-	13	2			Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	43	-0-	-85	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	50	23	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	26	-0-	-50	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					100
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	98	1	457	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	98	1	355	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		399	-0-	399	852	98	1	301	2	Y	-0-					8
04	1026	N	174	-0-	-852	-0-	98	1	76	2	Y	-0-					8
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	210	2	Y	3					11
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	86	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		74	-0-	74	141	57	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	374	N	233	-0-	-141	-0-	233	2			Y	-0-					2
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	Y	20					22
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	2					3
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	140 14	1 9	1477	2	Y	13	8	8			61
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	83 12	1 9	1399	2	Y	11	6	8			66
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1547	2	Y	13	7	8			72
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	88 11	1 9	1430	2	Y	10	5	8			77
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	95 12	1 9	1505	2	Y	11	4	8			84
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	81 10	1 9	1469	2	Y	9	3	8			90

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	148 21	1 9	1561	2	Y	19	10	8			32
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	81 15	1 9	1369	2	Y	14	7	8			39
03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	89 13	1 9	1478	2	Y	12	4	8			47
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	95 14	1 9	1533	2	Y	13	7	8			53
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1518	2	Y	9	4	8			58
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	79 8	1 9	1439	2	Y	7	2	8			63

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	165 17	1 9	1735	2	Y	15	12	1	9	8	19
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	96 22	1 9	1624	2	Y	20	12	1	8	8	19
03	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	109 22	1 9	1818	2	Y	20	19	1	9	8	11
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	105 21	1 9	1702	2	Y	19	8	8			22
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	109 22	1 9	1719	2	Y	20	6	8			36
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	78 13	1 9	1422	2	Y	12	29	1	5	8	14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1 9	354	2	Y	8					38
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1 9	312	2	Y	6					44
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1 9	356	2	Y	9	1	8			52
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1 9	335	2	Y	2					54
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1 9	300	2	Y	11	34	1	2	8	29
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1 9	236	2	Y	4					33

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	108	1 9	1135	2	Y	25	11	8			140
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1 9	950	2	Y	20	89	1	5	8	66
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	69	1 9	1143	2	Y	23	7	8			82
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	66	1 9	1061	2	Y	22	6	8			98
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1075	2	Y	20	3	8			115
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-	42	1 9	766	2	Y	19	100	1	2	8	32

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	361	1 9	2143	2	Y	20	9	8			121
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	300	1 9	1559	2	Y	22	9	8			134
03	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	224	1 9	1288	2	Y	35	10	8			159
04	2430	X	1265	-0-	-1165	-0-	201	1 9	1030	2	Y	31	111	1	6	8	73
05	2511	X	1055	-0-	-1456	-0-	178	1 9	854	2	Y	21	3	8			91
06	2430	X	588	-0-	-1842	-0-	121	1 9	452	2	Y	14	4	8			101

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	137	1	1442	2	Y	11	6	8			59
							12	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1348	2	Y	9	4	8			64
							10	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1478	2	Y	11	5	8			70
							12	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	9	4	8			75
							10	9									
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	90	1	1424	2	Y	11	3	8			83
							12	9									
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	74	1	1348	2	Y	4	2	8			85
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	11	3	8			77
							12	9									
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8			88
							14	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	38	1	612	2	Y	12	3	8			114
							13	9									
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	559	2	Y	12	97	1	2	8	27
							13	9									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	37	1	667	2	Y	7	1	8			33
							8	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

*01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	132	1	1395	2	Y	16	9	8			28
							18	9									
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	31	1	521	2	Y	8	4	8			37
							9	9									
04	1500	N	34	-0-	-1466	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	1457	N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1					38
							1	9									
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	Y	7	3	8			17
							8	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	40	1	676	2	Y	4	2	8			19
							4	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	4	16	1	2	8	5
							4	9									
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	40	1	647	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	5	1	8			15
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	115	1	1208	2	Y	29	24	1	11	8	25
							32	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	27	8	8			44
							30	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	2	Y	32	11	8			65
							35	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	13	45	1	7	8	26
							14	9									
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	16	28	1	6	8	8
							18	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	17	10	1	4	8	11
							19	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	2	Y	28	14	8			119
							31	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7	8			132
							22	9									
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	107	1	1791	2	Y	26	9	8			149
							29	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	108	1	1751	2	Y	16	8	8			157
							18	9									
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5	8			169
							19	9									
06	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2	8			179
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	330	1	3481	2	Y	39	29	1	13	8	59
							43	9									
02	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38	1	11	8	84
							81	9									
03	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	205	1	3410	2	Y	70	84	1	15	8	55
							77	9									
04	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	205	1	3311	2	Y	68	12	8			111
							75	9									
05	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7	8			179
							83	9									
06	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144	1	6	8	66
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1	1219	2	Y	17	9	8			103
							19	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	2	Y	13	6	8			110
							14	9									
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	69	1	1144	2	Y	17	6	8			121
							19	9									
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	64	1	1034	2	Y	14	5	8			130
							15	9									
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	65	1	1034	2	Y	9	4	8			135
							10	9									
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-	36	1	652	2	Y	10	1	8			144
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

*01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	160	1	1681	2	Y	13	7	8			37
							14	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4	8			42
							10	9									
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	104	1	1732	2	Y	12	5	8			49
							13	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1687	2	Y	13	5	8			57
							14	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3	8			65
							12	9									
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2	8			72
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

*01	651	N	545	-0-	-106	-0-	46	1	487	2	Y	11	4	8			63
							12	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3	8			74
							15	9									
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	28	1	469	2	Y	16	3	8			87
							18	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	16	5	8			98
							18	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	12	83	1	3	8	24
							13	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	20	2	8			42
							22	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	32	15	8			80
							35	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	2	Y	26	9	8			97
							29	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	32	84	1	12	8	33
							35	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	Y	27	10	8			50
							30	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	20	6	8			64
							22	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	100	1	1817	2	Y	8	4	8			68
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	611	2	Y	15	13	1	5	8	13
							17	9									
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	30	1	512	2	Y	14	4	8			23
							15	9									
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	30	1	492	2	Y	12	4	8			31
							13	9									
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	25	1	412	2	Y	4	22	1	2	8	11
							4	9									
*05	620	N	381	-0-	-239	-0-	19	1	356	2	Y	5	12	1	2	8	2
							6	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	13	1	236	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	603	-0-	-110	-0-	52	1	545	2	N	5					109
							6	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	491	2	N	13	2	8			120
							14	9									
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	31	1	514	2	N	5					125
							6	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	32	1	524	2	N	5					130
							6	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15					145
							17	9									
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17					162
							19	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		457	-0-	457	457	8	1	449	2	Y	-0-					37
03	14B2 EXT		499	-0-	499	956	9	1	490	2	Y	-0-					37
04	14B2 EXT		270	-0-	270	1226	5	1	265	2	Y	-0-					37
05	14B2 EXT		156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-					37
*06	14B2 EXT		140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	140	1	1478	2	Y	72	18	8			116
							79	9									
02	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8			163
							64	9									
03	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	83	1	1375	2	Y	63	137	1	13	8	76
							69	9									
04	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	79	1	1286	2	Y	59	10	8			125
							65	9									
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8			164
							52	9									
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6	8	64
							53	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	247	1	2747	2	Y	32	12	8			26
							35	9									
*01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	256	1	2700	2	Y	20	10	8			36
							22	9									
*02	2688	X	2616	-0-	-72	-0-	145	1	2438	2	Y	30	6	8			60
							33	9									
*03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	159	1	2650	2	Y	18	6	8			72
							20	9									
*04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	158	1	2555	2	Y	14	5	8			81
							15	9									
*05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3	8			95
							19	9									
*06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3	8			120
							31	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	134	1	1416	2	N	21	172	1	13	8	33
							23	9									
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5					38
							6	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	14	7	8			45
							15	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	18	8	8			55
							20	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4	8			62
							12	9									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3	8			63
							4	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					21
							2	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2					2
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	139 26	1 9	1465	2	Y	24	26	1	11	8	20
02	1568	X	1510	-0-	-58	-0-	83 22	1 9	1405	2	Y	20	7	8			33
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87 21	1 9	1448	2	Y	19	8	8			44
04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	64 11	1 9	1032	2	Y	10	31	1	6	8	17
*05	1674	X	779	-0-	-895	-0-	40 10	1 9	729	2	Y	9	18	1	4	8	4
06	1620	X	811	-0-	-809	-0-	42 9	1 9	760	2	Y	8	5	1	1	8	6

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

*01	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	145 28	1 9	1532	2	Y	25	12	8			110
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	86 24	1 9	1448	2	Y	22	8	8			124
03	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	95 26	1 9	1591	2	Y	24	9	8			139
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	92 19	1 9	1489	2	Y	17	6	8			150
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	96 19	1 9	1523	2	Y	17	5	8			162
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	78 18	1 9	1429	2	Y	16	3	8			175

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	2	1			135
02	6524	X	4798	-0-	-1726	-0-	531 40	1 9	4227	2	Y	36	5	8			166
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1323 77	1 9	11600	2	Y	70	7	8			229
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	1026 32	1 9	8283	2	Y	29	183	1			75
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	712 17	1 9	5158	2	Y	15					90
*06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	873 54	1 9	7023	2	Y	49					139

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	126	1	1326	2	Y	47	38	1	11	8	49
							52	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	40	41	1	7	8	41
							44	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	Y	51	44	1	9	8	39
							56	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	41	41	1	7	8	32
							45	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	41	42	1	4	8	27
							45	9									
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	73	1	1323	2	Y	41	42	1	4	8	22
							45	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

*01	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	317	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
							3	9									
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	375	2	Y	3					10
							3	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
*05	341	N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	219	1	2308	2	Y	21	13	8			110
							23	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
							19	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	26	13	8			130
							29	9									
04	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2162	2	Y	13	5	8			138
							14	9									
05	2635	N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
							20	9									
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	46	1	273	2	N	39	2	8			160
							43	9									
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
							47	9									
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	69	1	397	2	N	6	4	8			32
							7	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	N	26	6	8			52
							29	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
							41	9									
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
							19	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	N	198	-0-	-2189	-0-	18	1	180	2	N	-0-					147
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147
03	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	111	1	1853	2	N	2	2	8			147
							2	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
							30	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	128	1	1350	2	Y	29	14	8			87
							32	9									
02	1708	N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
							29	9									
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	87	1	1442	2	Y	28	90	1	10	8	32
							31	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	27	9	8			50
							30	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	19	6	8			63
							21	9									
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	69	1	1262	2	Y	11	4	8			70
							12	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	163	-0-	-178	-0-	14	1	146	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	121	2	Y	3					16
							3	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	98	2	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1	16	1			3
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	28	26	1	4	8	32
							31	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	873	2	Y	24	3	8			75
							26	9									
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	850	2	Y	9	52	1	2	8	30
							10	9									
*05	992	N	897	-0-	-95	-0-	46	1	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
							14	9									
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	39	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
							15	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

*01	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	208	1	2189	2	Y	17	14	8			112
							19	9									
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8			115
							11	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2199	2	Y	19	10	8			124
							21	9									
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	133	1	2150	2	Y	13	8	8			129
							14	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8			132
							9	9									
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8			137
							10	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

*01	279	N	182	-0-	-97	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	96	1	767	2	Y	12					58
							13	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	57	1	499	2	Y	9					67
							10	9									
04	1080	N	565	-0-	-515	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					67
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67
*06	540	N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					67

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	310	1	3265	2	Y	29	15	8			63
							32	9									
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8			73
							24	9									
03	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	204	1	3396	2	Y	19	61	1	10	8	21
							21	9									
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	202	1	3268	2	Y	21	10	8			32
							23	9									
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8			45
							21	9									
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8			60
							23	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	126	1	1324	2	N	38	174	1	11	8	85
							42	9									
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8			100
							25	9									
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	88	1	1466	2	N	42	12	8			130
							46	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1447	2	N	33	9	8			154
							36	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8			189
							46	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8			200
							18	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	187	1	1970	2	Y	37	8	8			97
							41	9									
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8			117
							29	9									
03	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	108	1	1805	2	Y	22	97	1	5	8	37
							24	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	Y	29	6	8			60
							32	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8			84
							30	9									
*06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8			114
							36	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	Y	2					11
							2	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1					12
							1	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	733	2	Y	2					14
							2	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	44	1	713	2	Y	2					16
							2	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2					20
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	226	1	2385	2	Y	19	13	8			37
							21	9									
02	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8			43
							15	9									
03	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	147	1	2453	2	Y	17	10	8			50
							19	9									
04	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	129	1	2081	2	Y	17	9	8			58
							19	9									
05	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	133	1	2102	2	Y	9	4	8			63
							10	9									
06	2520	N	1788	-0-	-732	-0-	92	1	1686	2	Y	9	3	8			69
							10	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

*01	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	92	1	971	2	Y	7	3	8			63
							8	9									
02	1036	X	812	-0-	-224	-0-	45	1	758	2	Y	8	41	1	2	8	28
							9	9									
03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	49	1	814	2	Y	8	2	8			34
							9	9									
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	50	1	806	2	Y	7	2	8			39
							8	9									
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	46	1	725	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	45	1	816	2	Y	14	38	1	1	8	18
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	177	1	1864	2	Y	18	9	8			40
							20	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	103	1	1740	2	Y	13	5	8			48
							14	9									
03	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	115	1	1914	2	Y	17	49	1	7	8	9
							19	9									
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	112	1	1819	2	Y	14	5	8			18
							15	9									
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	118	1	1867	2	Y	13	4	8			27
							14	9									
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	99	1	1801	2	Y	10	3	8			34
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	784	-0-	-177	-0-	68	1	714	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					36
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1					37
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	93	1	977	2	N	8					190
							9	9									
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	40	1	674	2	N	10					200
							11	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	33	4	8			229
							36	9									
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	45	1	730	2	N	15					244
							17	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	N	22	178	1	1	8	87
							24	9									
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	9	1	8			95
							10	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	248	1	2614	2	N	24	10	8			104
							26	9									
02	2772	X	2585	-0-	-187	-0-	143	1	2414	2	N	25	10	8			119
							28	9									
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	163	1	2710	2	N	18	10	8			127
							20	9									
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	17	9	8			135
							19	9									
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	167	1	2647	2	N	28	6	8			157
							31	9									
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	140	1	2560	2	N	5	5	8			157
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	439	1	4623	2	Y	30	17	8			30
							33	9									
02	4816	X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8			42
							24	9									
03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	281	1	4677	2	Y	24	35	1	12	8	19
							26	9									
04	5130	X	4841	-0-	-289	-0-	280	1	4537	2	Y	22	9	8			32
							24	9									
05	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8			42
							20	9									
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5	8	14
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	357	1	3761	2	Y	53	15	8			94
							58	9									
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	204	1	3439	2	Y	40	8	8			126
							44	9									
03	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	228	1	3802	2	Y	47	127	1	10	8	36
							52	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	231	1	3740	2	Y	46	9	8			73
							51	9									
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	228	1	3608	2	Y	43	6	8			110
							47	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	187	1	3404	2	Y	31	5	8			136
							34	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	203	1	12343	2	Y	66	22	8			133
							73	9									
*02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	176	1	10542	2	Y	51	136	1	16	8	32
							56	9									
*03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	176	1	9464	2	Y	41	16	8			57
							45	9									
*04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	164	1	9499	2	Y	110	15	8			152
							121	9									
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	185	1	11097	2	Y	96	156	1	12	8	80
							106	9									
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	167	1	10655	2	Y	31	3	8			108
							34	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	16348	-0-	-2717	-0-	16315	2	33	9	N	30	7	8			83
02	17136	X	14792	-0-	-2344	-0-	14685	2	107	9	N	97	7	8			173
03	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	13267	2	73	9	N	66	189	1	5	8	45
04	16440	X	130	-0-	-16310	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			45
05	16802	X	10240	-0-	-6562	-0-	10184	2	56	9	N	51	1	8			95
06	15840	X	38	-0-	-15802	-0-	38	2			N	-0-					95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15943	-0-	-580	-0-	2026	1	13778	2	Y	126	254	1	1	8	271
							139	9									
02	14364	X	10963	-0-	-3401	-0-	1217	1	9685	2	Y	55	10	8			316
							61	9									
03	15965	X	14348	-0-	-1617	-0-	1453	1	12741	2	Y	140	13	8			443
							154	9									
04	15450	X	12886	-0-	-2564	-0-	1416	1	11434	2	Y	33	184	1	14	8	278
							36	9									
*05	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	1688	1	12224	2	Y	6	6	8			278
							7	9									
06	15420	X	13469	-0-	-1951	-0-	1474	1	11857	2	Y	125	7	8			375
							138	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12400	X	10832	-0-	-1568	-0-	936	1	9867	2	N	26	13	8			127
							29	9									
02	10948	X	8929	-0-	-2019	-0-	499	1	8416	2	N	13	5	8			135
							14	9									
03	11718	X	8851	-0-	-2867	-0-	500	1	8334	2	N	15	5	8			145
							17	9									
04	11040	X	9568	-0-	-1472	-0-	556	1	8995	2	N	15	6	8			154
							17	9									
05	11408	X	8826	-0-	-2582	-0-	524	1	8281	2	N	19	4	8			169
							21	9									
06	10590	X	8692	-0-	-1898	-0-	450	1	8198	2	N	40	2	8			207
							44	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25606	X	22671	-0-	-2935	-0-	1959	1	20644	2	N	62	25	8			112
							68	9									
02	22624	X	20031	-0-	-2593	-0-	1117	1	18837	2	N	70	15	8			167
							77	9									
03	24087	X	22191	-0-	-1896	-0-	1253	1	20877	2	N	55	22	8			200
							61	9									
04	22830	X	21159	-0-	-1671	-0-	1229	1	19895	2	N	32	17	8			215
							35	9									
05	23591	X	21438	-0-	-2153	-0-	1274	1	20131	2	N	30	179	1	11	8	55
							33	9									
06	22170	X	20289	-0-	-1881	-0-	1054	1	19213	2	N	20	7	8			68
							22	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	270	289	1	18	8	427
							297	9									
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	149	181	1	62	8	333
							164	9									
03	21824	X	20685	-0-	-1139	-0-	2091	1	18334	2	Y	236	32	8			537
							260	9									
04	21240	X	20190	-0-	-1050	-0-	2208	1	17827	2	Y	141	365	1	38	8	275
							155	9									
05	21948	X	20887	-0-	-1061	-0-	2531	1	18326	2	Y	27	21	8			281
							30	9									
06	21240	X	19843	-0-	-1397	-0-	2161	1	17392	2	Y	264	176	1	29	8	340
							290	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29930	X	29930	-0-	-0-	-0-	29792	2	138	9	N	125	180	1	25	8	232
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177	1	23	8	114
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28582	2	105	9	N	95	22	8			187
04	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27345	2	88	9	N	80	18	8			249
05	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179	1	13	8	117
*06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9	8			164

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

*01	44144	X	36694	-0-	-7450	-0-	3173	1	33436	2	N	77	40	8			164
							85	9									
02	38472	X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8			187
							52	9									
03	40610	X	34649	-0-	-5961	-0-	1958	1	32635	2	N	51	31	8			207
							56	9									
04	37710	X	31911	-0-	-5799	-0-	1855	1	30019	2	N	34	22	8			219
							37	9									
05	38967	X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8			224
							23	9									
06	35880	X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8			232
							20	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

*01	64852	X	46322	-0-	-18530	-0-	46049	2	273	9	N	248	180	1	50	8	53
02	58296	X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8			222
							221	9									
03	64542	X	49633	-0-	-14909	-0-	2801	1	46668	2	N	149	185	1	47	8	139
							164	9									
04	59790	X	45001	-0-	-14789	-0-	2614	1	42303	2	N	76	30	8			185
							84	9									
05	52235	X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24	8	53
							68	9									
06	48030	X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8			77
							47	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

*01	49538	X	36063	-0-	-13475	-0-	35892	2	171	9	N	155	45	8			249
02	44744	X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37	8	129
							109	9									
03	40114	X	37457	-0-	-2657	-0-	2115	1	35239	2	N	94	53	8			170
							103	9									
04	38820	X	35101	-0-	-3719	-0-	2038	1	32988	2	N	68	36	8			202
							75	9									
05	40114	X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8			232
							66	9									
06	36240	X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21	8	78
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62062	X	43034	-0-	-19028	-0-	42690	2	344	9	N	313	178	1	95	8	152
02	52416	X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50	8	145
03	53165	X	38342	-0-	-14823	-0-	38064	2	278	9	N	253	178	1	56	8	164
04	46710	X	34518	-0-	-12192	-0-	34270	2	248	9	N	225	181	1	43	8	165
05	46965	X	34587	-0-	-12378	-0-	34401	2	186	9	N	169	183	1	34	8	117
06	42120	X	34586	-0-	-7534	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27	8	75
							183	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

*01	110081	X	69584	-0-	-40497	-0-	69256	2	328	9	N	298	181	1	147	8	115
02	88732	X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87	8	68
03	87637	X	62033	-0-	-25604	-0-	61744	2	289	9	N	263	179	1	102	8	50
04	78420	X	56377	-0-	-22043	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8			198
05	76973	X	54529	-0-	-22444	-0-	54314	2	215	9	N	195	178	1	52	8	163
06	68100	X	50963	-0-	-17137	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38	8	120

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

*01	149141	X	96846	-0-	-52295	-0-	96549	2	297	9	N	270	179	1	156	8	129
02	122304	X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55
03	122791	X	85794	-0-	-36997	-0-	85550	2	244	9	N	222	110	8			167
04	109080	X	78267	-0-	-30813	-0-	78056	2	211	9	N	192	182	1	85	8	92
05	107353	X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06	94770	X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

01	3658	X	610	-0-	-3048	-0-	113	1	497	3	N	-0-					40
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1069	1	4781	3	N	-0-					40
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	471	1	3053	3	N	-0-					40
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	869	1	2741	3	N	-0-					40
06	4110	X	3258	-0-	-852	-0-	573	1	2685	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	205	1	900	3	N	-0-					50
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	3			N	-0-					50
03	1054	N	158	-0-	-896	-0-	29	1	129	3	N	-0-					50
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	153	1	994	3	N	-0-					50
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	492	1	1550	3	N	-0-					50
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	260	1	1215	3	N	-0-					50

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					49
02	5320	X	1209	-0-	-4111	-0-	1209	2			N	-0-					49
03	7440	X	4952	-0-	-2488	-0-	4952	2			N	-0-					49
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	5302	2			N	-0-					49
05	7440	X	1993	-0-	-5447	-0-	1993	2			N	-0-					49
06	7200	X	1960	-0-	-5240	-0-	1960	2			N	-0-					49

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					63
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					63
04	3000	X	1118	-0-	-1882	-0-	1118	2			N	-0-					63
05	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	1338	2			N	-0-					63
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	115	1	3832	2	N	-0-					112
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	90	1	3136	2	N	5					117
							6	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	117	1	4107	2	N	58	150	1			25
							64	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	117	1	4185	2	N	10					35
							11	9									
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3799	2	8	9	N	7					42
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3603	2	28	9	N	25					67

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	35	1			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3634	2			N	-0-					25
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					25
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					25
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			N	-0-					25
06	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	683	-0-	-712	-0-	20	1	663	2	N	-0-					63
02	1568	N	904	-0-	-664	-0-	29	1	875	2	N	-0-					63
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	77	1	2531	2	N	-0-					63
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2691	2	N	45					108
							50	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	5					113
							6	9									
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	46	1	1509	2	N	1					114
							1	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	150	1	4843	2	N	-0-					98
02	4788	X	4262	-0-	-526	-0-	136	1	4126	2	N	-0-					98
03	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	145	1	4766	2	N	-0-					98
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	139	1	4656	2	N	-0-					98
05	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	143	1	4604	2	N	-0-					98
06	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	137	1	4495	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					43
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					43
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					43
04	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	149	2			N	-0-					43
05	806	N	125	-0-	-681	-0-	125	2			N	-0-					43
06	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	340	-0-	-838	-0-	10	1	330	2	N	-0-					108
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					108
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-					108
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	10					118
							11	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	2	N	-0-					118
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					118

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

01	434	X	95	-0-	-339	-0-	3	1	92	2	N	-0-					180
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					180
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	183	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	310	1	3059	2	N	3					114
							3	9									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	280	1	2623	2	N	5					119
							6	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	310	1	3054	2	N	19					138
							21	9									
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	300	1	2815	2	N	13					151
							14	9									
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	300	1	2890	2	N	2					153
							2	9									
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	300	1	3146	2	N	2					155
							2	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	177	1	7772	3	Y	38	83	1			28
							42	9									
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	102	1	6859	3	Y	-0-					28
03	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	105	1	8101	3	Y	4					32
							4	9									
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					32
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8394	3	44	9	Y	40					72
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	85	1	8059	3	Y	26	65	1			33
							29	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	21	38	1			15
							23	9									
02	3948	X	3778	-0-	-170	-0-	55	1	3723	3	Y	-0-					15
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	54	1	4150	3	Y	2					17
							2	9									
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					17
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	4226	3	23	9	Y	21					38
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	41	1	3876	3	Y	12	33	1			17
							13	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					2
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	6439	-0-	-7015	-0-	302	1	6137	3	Y	-0-					90
02	8204	X	5545	-0-	-2659	-0-	284	1	5261	3	Y	-0-					90
03	7998	X	6235	-0-	-1763	-0-	413	1	5779	3	Y	39	81	1			48
							43	9									
04	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	348	1	5953	3	Y	-0-					48
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	993	1	5884	3	Y	-0-					48
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			Y	-0-					48

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	56	1	2404	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	33	1	2205	3	Y	-0-					12
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	33	1	2497	3	Y	1					13
							1	9									
04	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	3			Y	-0-					13
05	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2495	3	13	9	Y	12					25
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	Y	8	20	1			13
							9	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5653	-0-	-3957	-0-	264	1	5389	3	Y	-0-					77
02	6188	X	5683	-0-	-505	-0-	291	1	5392	3	Y	-0-					77
03	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	374	1	5242	3	Y	35	82	1			30
							39	9									
04	6630	X	5222	-0-	-1408	-0-	288	1	4934	3	Y	-0-					30
05	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	802	1	4752	3	Y	-0-					30
06	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	3			Y	-0-					30

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	65	1	2697	3	Y	14	28	1			11
							15	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	43	1	2873	3	Y	-0-					11
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	34	1	2653	3	Y	2					13
							2	9									
04	2700	N	1754	-0-	-946	-0-	1754	3			Y	-0-					13
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2609	3	13	9	Y	12					25
06	2820	X	1778	-0-	-1042	-0-	18	1	1753	3	Y	6	20	1			11
							7	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19808	-0-	-838	-0-	5082	1	14726	3	Y	-0-					128
02	22708	X	15969	-0-	-6739	-0-	3177	1	12792	3	Y	-0-					128
03	25141	X	16135	-0-	-9006	-0-	2518	1	13452	3	Y	150	173	1			105
							165	9									
04	24330	X	14155	-0-	-10175	-0-	1844	1	12311	3	Y	-0-					105
05	19809	X	15970	-0-	-3839	-0-	2491	1	13479	3	Y	-0-					105
06	19170	X	14017	-0-	-5153	-0-	1607	1	12337	3	Y	66	138	1			33
							73	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	77	1	222	3	Y	-0-					2
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	52	1	209	3	Y	-0-					2
03	589	N	289	-0-	-300	-0-	45	1	241	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					2
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					2
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					2
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					2
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					2
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3355	2	2	9	N	2					122
02	3248	X	3138	-0-	-110	-0-	2982	2	156	9	N	142	177	1			87
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2			N	-0-					87
04	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					87
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3305	2	9	9	N	8					95
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					105
02	6524	X	5602	-0-	-922	-0-	5602	2			N	-0-					105
03	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	6582	2			N	-0-					105
04	6360	X	2844	-0-	-3516	-0-	2844	2			N	-0-					105
05	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	5007	2			N	-0-					105
06	6360	X	4980	-0-	-1380	-0-	4980	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	5479	2			N	-0-					87
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2			N	-0-					87
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					87
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					87
05	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			N	-0-					87
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	397	-0-	-843	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181	1	3676	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	164	1	3263	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	183	1	3646	2	Y	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

01	2294	N	219	-0-	-2075	-0-	10	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	N	126	-0-	-1946	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2477	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	3000	N	3184	-0-	184	184	151	1	2996	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
05	2999	N	2815	-0-	-184	-0-	139	1	2646	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
*06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	297	-0-	-2152	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

01	1116	X	391	-0-	-725	-0-	16	1	369	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	381	1	8901	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	5908	X	5675	-0-	-233	-0-	237	1	5417	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
03	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	249	1	5674	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	347	1	7855	2	Y	122	108	1			16
							134	9									
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	295	1	6597	2	Y	97	91	1			22
							107	9									
*06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	258	1	6286	2	Y	81	89	1			14
							89	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

01	14725	X	14	-0-	-14711	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221 524	1 9	4491	2	Y	476	452	1			43
02	11116	X	1575	-0-	-9541	-0-	67 179	1 9	1329	2	Y	163	181	1			25
03	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	163 396	1 9	3268	2	Y	360	367	1			18
04	5070	X	3541	-0-	-1529	-0-	169 31	1 9	3341	2	Y	28	44	1			2
05	5239	X	3059	-0-	-2180	-0-	151 24	1 9	2884	2	Y	22	21	1			3
06	5070	X	3137	-0-	-1933	-0-	153 24	1 9	2960	2	Y	22	22	1			3

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	239	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	2	N	-0-			-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	1945	-0-	-1895	-0-	115	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1122	-0-	-1068	-0-	66	1	1056	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-			-0-
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	147	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	154	1	2406	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1038	-0-	-1332	-0-	61	1	977	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-			-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	153	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	154	1	2409	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1050	-0-	-1800	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-			-0-
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	115	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	865	-0-	-1085	-0-	51	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-					-0-
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	125	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	53	1	841	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	95	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1086	-0-	-834	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

01	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	313	1	6354	2	Y	79	80	1			7
							87	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	271	1	5400	2	Y	78	73	1			12
							86	9									
03	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	278	1	5562	2	Y	73	81	1			4
							80	9									
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	268	1	5296	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6293	X	5484	-0-	-809	-0-	272	1	5212	2	Y	-0-					-0-
06	5481	X	4681	-0-	-800	-0-	230	1	4451	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6985	2	398	9	N	362	366	1			39
02	3612	X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1			56
03	3565	X	514	-0-	-3051	-0-	359	2	155	9	N	141	171	1			26
04	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	1067	2	205	9	N	186	185	1			27
05	7378	X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1			59
06	7140	X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1			39

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6458	3	518	9	N	471	357	1			436
02	6272	X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1			264
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6519	3	482	9	N	438	368	1			334
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6506	3	482	9	N	438	358	1			414
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1			300
06	6720	X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1			352

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2514	3	262	9	N	238	180	1			596
02	2800	N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1			429
03	2710	N	2438	-0-	-272	-0-	2239	3	199	9	N	181					610
04	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1195	3	242	9	N	220	537	1			293
05	1736	X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73					366
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1			366

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2780	3	372	9	N	338	358	1			284
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1			214
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2860	3	373	9	N	339	177	1			376
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2618	3	345	9	N	314	355	1			335
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1			296
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1			239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4524	3	761	9	N	692	901	1			600
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1			730
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1614	3	803	9	N	730	721	1			739
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3848	3	620	9	N	564	891	1			412
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1			348
*06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1			160

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	4407	3	1384	9	N	1258	1262	1			421
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1			384
03	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	4183	3	1378	9	N	1253	1254	1			383
04	6450	X	5063	-0-	-1387	-0-	3744	3	1319	9	N	1199	1396	1			186
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1			306
06	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1			386

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2577	3	387	9	N	352	181	1			555
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1			454
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1728	3	339	9	N	308	363	1			399
04	1380	N	375	-0-	-1005	-0-	15	3	360	9	N	327	365	1			361
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1			454
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1			576

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					217
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					217
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					217
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					217
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					217

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1685	3	677	9	N	615	541	1			449
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1246	3	485	9	N	441	357	1			533
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1689	3	617	9	N	561	718	1			376
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2027	3	535	9	N	486	550	1			312
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3626	3	631	9	N	574	536	1			350
*06	3000	N	4543	-0-	1543	2700	3913	3	630	9	N	573	532	1			391

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1316	3	419	9	N	381					506
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1195	3	276	9	N	251	703	1			54
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1258	3	476	9	N	433	178	1			309
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1255	3	447	9	N	406	359	1			356
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	833	3	348	9	N	316	530	1			142
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1086	3	367	9	N	334	177	1			299

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2479	3	304	9	N	276	179	1			490
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1556	3	267	9	N	243	175	1			558
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1894	3	306	9	N	278	365	1			471
04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1138	3	307	9	N	279	507	1			243
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1788	3	300	9	N	273	355	1			161
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1616	3	296	9	N	269	181	1			249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	1866	3	594	9	N	540	360	1			422
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2029	3	512	9	N	465	687	1			200
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1982	3	600	9	N	545	359	1			386
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1864	3	535	9	N	486	535	1			337
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2095	3	560	9	N	509	357	1			489
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2162	3	518	9	N	471	707	1			253

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9627	3	409	9	N	372	181	1			364
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7775	3	359	9	N	326	358	1			332
03	10199	X	7990	-0-	-2209	-0-	7695	3	295	9	N	268	357	1			243
04	9870	X	9546	-0-	-324	-0-	9201	3	345	9	N	314	357	1			200
05	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	8383	3	359	9	N	326	179	1			347
06	9720	X	6770	-0-	-2950	-0-	6574	3	196	9	N	178	355	1			170

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					214
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	3	107	9	N	97	172	1			139
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	3	84	9	N	76					215
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	N	71	174	1			112
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	114	3	30	9	N	27					139
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	402	3	157	9	N	143	173	1			109

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1716	3	294	9	N	267	183	1			348
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1553	3	218	9	N	198	359	1			187
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1733	3	285	9	N	259	180	1			266
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1464	3	255	9	N	232	179	1			319
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1484	3	262	9	N	238	176	1			381
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1586	3	217	9	N	197	359	1			219

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1771	3	792	9	N	720	705	1			424
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1839	3	758	9	N	689	709	1			404
03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	3268	3	1067	9	N	970	1073	1			301
04	2490	N	1057	-0-	-1433	-0-	280	3	777	9	N	706	706	1			301
05	2883	N	2312	-0-	-571	-0-	1422	3	890	9	N	809	710	1			400
06	2820	X	1629	-0-	-1191	-0-	836	3	793	9	N	721	887	1			234

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	950	3	562	9	N	511	361	1			473
02	1036	N	540	-0-	-496	-0-	156	3	384	9	N	349	180	1			642
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	354	3	711	9	N	646	911	1			377
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	498	3	452	9	N	411	356	1			432
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	433	3	482	9	N	438	358	1			512
06	1020	N	555	-0-	-465	-0-	40	3	515	9	N	468	356	1			624

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5303	3	393	9	N	357	362	1			349
02	5012	X	4988	-0-	-24	-0-	4633	3	355	9	N	323	181	1			491
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5200	3	365	9	N	332	545	1			278
04	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	4880	3	397	9	N	361	356	1			283
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	4722	3	410	9	N	373	355	1			301
06	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	4686	3	403	9	N	366	361	1			306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1715	3	361	9	N	328	360	1			342
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1418	3	294	9	N	267	181	1			428
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1672	3	374	9	N	340	358	1			410
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1554	3	326	9	N	296	357	1			349
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1509	3	304	9	N	276	357	1			268
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1473	3	319	9	N	290	177	1			381

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3269	3	553	9	N	503	541	1			461
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3360	3	585	9	N	532	540	1			453
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3318	3	591	9	N	537	539	1			451
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3300	3	549	9	N	499	537	1			413
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3438	3	594	9	N	540	540	1			413
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3071	3	557	9	N	506	532	1			387

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

01	3100	N	3335	-0-	235	868	3139	3	196	9	N	178	182	1			87
02	3719	X	2851	-0-	-868	-0-	2569	3	282	9	N	256	179	1			164
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2952	3	296	9	N	269	180	1			253
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	2072	3	251	9	N	228	358	1			123
05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1472	3	283	9	N	257	179	1			201
06	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	1201	3	292	9	N	265	177	1			289

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2544	3	451	9	N	410	181	1			529
03	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	1542	3	281	9	N	255	188	1			596
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	643	3	95	9	N	86	356	1			326
05	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	714	3	179	9	N	163					489
06	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	1250	3	251	9	N	228	355	1			362

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

01	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	5370	3	920	9	N	836	710	1			630
02	6496	X	5603	-0-	-893	-0-	4830	3	773	9	N	703	717	1			616
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6005	3	893	9	N	812	717	1			711
04	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	5649	3	783	9	N	712	852	1			571
05	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	5419	3	768	9	N	698	711	1			558
06	6690	X	6043	-0-	-647	-0-	5324	3	719	9	N	654	713	1			499

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	1943	3	518	9	N	471	541	1			227
02	2296	N	1879	-0-	-417	-0-	1468	3	411	9	N	374	358	1			243
03	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	1709	3	516	9	N	469	181	1			531
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	1783	3	455	9	N	414	539	1			406
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1391	3	481	9	N	437	531	1			312
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1456	3	421	9	N	383	531	1			164

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

01	10633	X	8581	-0-	-2052	-0-	8152	3	429	9	N	390	360	1			350
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	8613	3	437	9	N	397	534	1			213
03	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10143	3	505	9	N	459	359	1			313
04	10440	X	9776	-0-	-664	-0-	9278	3	498	9	N	453	537	1			229
05	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	8718	3	509	9	N	463	357	1			335
06	10290	X	9287	-0-	-1003	-0-	8764	3	523	9	N	475	534	1			276

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1805	3	207	9	N	188					356
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1860	3	156	9	N	142	178	1			320
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	1278	3	164	9	N	149	179	1			290
04	1950	X	1084	-0-	-866	-0-	875	3	209	9	N	190	176	1			304
05	2232	X	834	-0-	-1398	-0-	662	3	172	9	N	156	176	1			284
06	2160	X	618	-0-	-1542	-0-	465	3	153	9	N	139	176	1			247

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

01	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8181	3	602	9	N	547	531	1			331
02	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12216	3	681	9	N	619	538	1			412
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	10707	3	561	9	N	510	721	1			201
04	10200	X	4199	-0-	-6001	-0-	4199	3			N	-0-					201
05	10540	X	2646	-0-	-7894	-0-	2621	3	25	9	N	23					224
06	10200	X	965	-0-	-9235	-0-	952	3	13	9	N	12					236

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11035	3	629	9	N	572	543	1			286
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10174	3	559	9	N	508	538	1			256
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10840	3	617	9	N	561	358	1			459
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	9513	3	633	9	N	575	538	1			496
05	11873	X	10084	-0-	-1789	-0-	9459	3	625	9	N	568	712	1			352
06	11490	X	9957	-0-	-1533	-0-	9329	3	628	9	N	571	539	1			384

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4637	3	121	9	N	110					257
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3167	3	84	9	N	76					333
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3306	3	100	9	N	91	178	1			246
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3219	3	169	9	N	154	178	1			222
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84	177	1			129
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2833	3	102	9	N	93					222

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

01	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	5568	3	151	9	N	137					214
02	5376	X	4624	-0-	-752	-0-	4477	3	147	9	N	134	178	1			170
03	5952	X	4785	-0-	-1167	-0-	4671	3	114	9	N	104	179	1			95
04	5760	X	4342	-0-	-1418	-0-	4213	3	129	9	N	117					212
05	5704	X	4568	-0-	-1136	-0-	4416	3	152	9	N	138	178	1			172
06	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5145	3	156	9	N	142	177	1			137

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7202	3	488	9	N	444	361	1			382
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6813	3	443	9	N	403	539	1			246
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	6474	3	447	9	N	406	366	1			286
04	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	6809	3	473	9	N	430	357	1			359
05	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	6800	3	448	9	N	407	363	1			403
06	7770	X	6685	-0-	-1085	-0-	6272	3	413	9	N	375	537	1			241

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					151
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3234	3	72	9	N	65					216
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	3	22	9	N	20					236
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3624	3	28	9	N	25					261
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	N	26	178	1			109
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2355	3	47	9	N	43					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19755	-0-	-2565	-0-	18490	3	1265	9	N	1150	1436	1			268
02	20944	X	17999	-0-	-2945	-0-	16770	3	1229	9	N	1117	1077	1			308
03	23188	X	19418	-0-	-3770	-0-	18029	3	1389	9	N	1263	901	1			670
04	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	21515	3	1542	9	N	1402	1444	1			628
05	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	20984	3	1529	9	N	1390	1562	1			456
*06	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	20811	3	1502	9	N	1365	1252	1			569

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4107	3	289	9	N	263	350	1			143
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4047	3	272	9	N	247	181	1			209
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3983	3	303	9	N	275	180	1			304
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4258	3	272	9	N	247	356	1			195
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3602	3	265	9	N	241	179	1			257
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3676	3	270	9	N	245	178	1			324

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

01	1023	N	119	-0-	-904	-0-	111	3	8	9	N	7					179
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1104	3	33	9	N	30					209
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13					222
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1031	3	26	9	N	24					246
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	516	3	35	9	N	32	178	1			100
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					100

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

01	5859	X	2034	-0-	-3825	-0-	1713	3	321	9	N	292	181	1			401
02	5292	X	1579	-0-	-3713	-0-	1297	3	282	9	N	256	357	1			300
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2310	3	323	9	N	294	360	1			234
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6217	3	310	9	N	282	179	1			337
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7045	3	320	9	N	291	354	1			274
*06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6811	3	303	9	N	275	357	1			192

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

01	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1650	3	111	9	N	101					425
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1			412
03	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	1077	3	68	9	N	62					474
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3097	3	128	9	N	116	181	1			409
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1			235
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1			175

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

01	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	4905	3	130	9	N	118	180	1			212
02	4620	X	2571	-0-	-2049	-0-	2460	3	111	9	N	101	181	1			132
03	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	4229	3	125	9	N	114					246
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5106	3	138	9	N	125	180	1			191
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4660	3	107	9	N	97	181	1			107
06	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	4573	3	132	9	N	120					227

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

01	1519	N	568	-0-	-951	-0-	516	3	52	9	N	47					230
02	1456	N	634	-0-	-822	-0-	604	3	30	9	N	27					257
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33					290
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23	181	1			132
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23					155
06	1350	N	630	-0-	-720	-0-	523	3	107	9	N	97					252

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1422	3	32	9	N	29					114
02	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	1761	3	61	9	N	55					169
03	2325	X	1731	-0-	-594	-0-	1706	3	25	9	N	23					192
04	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	2063	3	58	9	N	53	178	1			67
05	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1702	3	42	9	N	38					105
06	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	1493	3	21	9	N	19					124

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3636	3	1033	9	N	939	857	1			817
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1			347
03	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	2821	3	959	9	N	872	718	1			501
04	4110	X	2917	-0-	-1193	-0-	2173	3	744	9	N	676	893	1			284
05	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	1035	3	760	9	N	691	531	1			444
06	4110	X	2146	-0-	-1964	-0-	1441	3	705	9	N	641	714	1			371

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5187	2	1610	9	N	1464	1557	1			306
02	5404	X	4897	-0-	-507	-0-	3547	2	1350	9	N	1227	965	1			568
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1			244
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3305	2	1015	9	N	923	935	1			232
05	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	3382	2	843	9	N	766	744	1			254
06	6570	X	4603	-0-	-1967	-0-	3650	2	953	9	N	866	925	1			195

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	143	178	1			75
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	267	2	261	9	N	237	177	1			135
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1406	2	608	9	N	553	538	1			150
04	1590	X	961	-0-	-629	-0-	596	2	365	9	N	332	335	1			147
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1981	2	407	9	N	370	348	1			169
06	1590	X	1013	-0-	-577	-0-	662	2	351	9	N	319	364	1			124

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	896	2	507	9	N	461	571	1			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	353	1			105
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	527	2	699	9	N	635	538	1			202
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1078	2	509	9	N	463	550	1			115
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	858	2	491	9	N	446	336	1			225
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	920	2	470	9	N	427	545	1			107

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	374	361	1			200
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	251	2	363	9	N	330	375	1			155
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	2	373	9	N	339	372	1			122
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	240	2	372	9	N	338	356	1			104
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	791	2	376	9	N	342	369	1			77
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1014	2	356	9	N	324	179	1			222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	438	-0-	-616	-0-	200	2	238	9	N	216	187	1			169
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	194	2	55	9	N	50	179	1			40
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	236	2	483	9	N	439	384	1			95
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	206	2	298	9	N	271	181	1			185
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1142	2	292	9	N	265	375	1			75
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	107	2	265	9	N	241	184	1			132

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	155	1	895	2	N	43					197
							47	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	966	2	N	86	183	1			100
							95	9									
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	155	1	933	2	N	74					174
							81	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1083	2	N	82	176	1			80
							90	9									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	155	1	873	2	N	122					202
							134	9									
06	1140	N	718	-0-	-422	-0-	95	1	557	2	N	60					262
							66	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	153	1	2482	2	N	210	181	1			199
							231	9									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	2	N	381	368	1			212
							419	9									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	155	1	3497	2	N	330	370	1			172
							363	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	N	294	342	1			124
							323	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3381	2	N	266	183	1			207
							293	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	150	1	1518	2	N	231	368	1			70
							254	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2629	2	180	9	N	164	191	1			157
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1			68
03	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1698	2	270	9	N	245	194	1			119
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2672	2	422	9	N	384	184	1			319
05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1			105
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148					253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

01	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9432	2	559	9	N	508	737	1			72
02	9800	X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1			127
03	10199	X	8197	-0-	-2002	-0-	7696	2	501	9	N	455	372	1			210
04	9720	X	287	-0-	-9433	-0-	70	2	217	9	N	197	354	1			53
05	9982	X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53					106
06	9660	X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1			510

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					235
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					235
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					240

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					180
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					180
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	5					185
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					187
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					187
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					194
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					194
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					194
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					194
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1					102
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					110
04	1410	N	418	-0-	-992	-0-	416	3	2	9	N	2					112
05	1519	N	572	-0-	-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

01	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	3	10	9	N	9					201
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	630	3	11	9	N	10					227
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	3	13	9	N	12					239
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
*06	630	N	546	-0-	-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					155
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					155
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					155
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					155
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					155
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

01	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	110	1	2	9	N	2					86
02	2380	X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	385	3	N	64					150
							70	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	886	1	955	3	N	73					223
							80	9									
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	884	1	1519	3	N	109	179	1			153
							120	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	3	100	9	N	91					244
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1253	3	89	9	N	81	190	1			135

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	843	1	1404	3	N	59					132
							65	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	896	3	N	5					137
							6	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	890	1	2079	3	N	5					142
							6	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	900	1	1713	3	N	26					168
							29	9									
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	139	9	N	126	194	1			100
06	1800	N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	22	9	N	20					120

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893	1	7764	3	N	114	177	1			165
							125	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	1			129
							158	9									
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	928	1	8136	3	N	84					213
							92	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	895	1	7508	3	N	101	193	1			121
							111	9									
*05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108					229
*06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	1			161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895	1	2213	3	N	138	181	1			211
							152	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	1			127
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	910	1	2660	3	N	122					249
							134	9									
04	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	834	1	1310	3	N	133	196	1			186
							146	9									
*05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	1			86
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2158	3	138	9	N	125					210

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					183
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
*05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					173

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	180	1			103
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55					158
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1648	3	70	9	N	64	183	1			39
04	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	1406	3	22	9	N	20					59
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1686	3	44	9	N	40					99
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1527	3	54	9	N	49					148

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					98
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					98
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					98
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	730	1	1524	3	N	99	188	1			93
							109	9									
02	2240	X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77					170
							85	9									
03	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	583	1	1324	3	N	74	175	1			69
							81	9									
04	2280	X	1754	-0-	-526	-0-	450	1	1235	3	N	63					132
							69	9									
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82					214
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1			96

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	930	1	1756	3	N	161	177	1			117
							177	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114					231
							125	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	930	1	919	3	N	61	174	1			118
							67	9									
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	900	1	1527	3	N	144					262
							158	9									
*05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1			217
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1			169

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	895	1	3638	3	N	152	355	1			133
							167	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	840	1	3043	3	N	106					239
							117	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	930	1	3398	3	N	151	180	1			210
							166	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	895	1	3756	3	N	150	182	1			178
							165	9									
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3412	3	201	9	N	183	187	1			174
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2911	3	138	9	N	125	179	1			120

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855	1	2685	3	N	93	183	1			72
							102	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	820	1	2141	3	N	77					149
							85	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	840	1	2493	3	N	78					227
							86	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	773	1	1969	3	N	81	176	1			132
							89	9									
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1801	3	83	9	N	75					207
*06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1849	3	89	9	N	81	182	1			106

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	558	N	319	-0-	-239	-0-	312	3	7	9	N	6					48
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					48
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					48
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					48
*06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930	1	1352	3	N	110	183	1			98
							121	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97					195
							107	9									
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	913	1	1528	3	N	88	179	1			104
							97	9									
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	868	1	1276	3	N	90					194
							99	9									
*05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	1			93
06	2460	N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70					164

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		887	-0-	887	2092	887	3			N	-0-					206
02	14B2 EXT		984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-					206
03	4926	X	1850	-0-	-3076	-0-	1850	3			N	-0-					206
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	160	1			46
*05	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					46
06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-					45

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	868	1	440	3	N	125	179	1			155
							138	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	1			78
							114	9									
03	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	905	1	247	3	N	124					202
							136	9									
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	880	1	233	3	N	97	205	1			94
							107	9									
05	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107					201
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	1			87

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816	1	735	3	N	95					152
							105	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	840	1	3302	3	N	106	188	1			70
							117	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	930	1	3805	3	N	128					198
							141	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	900	1	1389	3	N	71	194	1			75
							78	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					75
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					186
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	189	1			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					117
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	174	3	135	9	N	123					240
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					241
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1			34

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	910	1	2136	3	N	172	185	1			177
						189	9									
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	818	1	1862	3	N	146	183	1			140
						161	9									
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	875	1	2388	3	N	215	195	1			160
						237	9									
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	900	1	8071	3	N	649	569	1			240
						714	9									
*05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1			252
*06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1			197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860	1	1764	3	N	63					188
							69	9									
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	836	1	1719	3	N	83					271
							91	9									
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	923	1	1718	3	N	81	180	1			172
							89	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	895	1	1842	3	N	95	190	1			77
							105	9									
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76					153
*06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83					236

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3551	-0-	451	5742	795	1	2720	3	N	33					169
							36	9									
02	2800	N	3585	-0-	785	6527	825	1	2731	3	N	26					195
							29	9									
03	10363	X	3836	-0-	-6527	-0-	930	1	2883	3	N	21	171	1			45
							23	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	883	1	2573	3	N	14					59
							15	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6					65
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43					108

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	925	1	3311	3	N	49	180	1			97
							54	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	840	1	3255	3	N	51					148
							56	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	893	1	3424	3	N	46					194
							51	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	900	1	3165	3	N	50					244
							55	9									
05	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1			90
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45					135

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					182
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					182
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					182
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					182
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					182
06	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	930	1	1208	3	N	131					149
							144	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	840	1	980	3	N	117	186	1			80
							129	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	930	1	1164	3	N	126					206
							139	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	900	1	1233	3	N	126	218	1			114
							139	9									
05	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1			77
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67					144

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	893	1	2210	3	N	95					214
							105	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1			140
							116	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	930	1	2908	3	N	97	194	1			43
							107	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	899	1	2494	3	N	104					147
							114	9									
*05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86					233
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1			142

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	984	3	45	9	N	41	179	1			131
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51					182
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1122	3	59	9	N	54					236
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	909	3	39	9	N	35					271
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1			127
*06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38					165

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	688	-0-	-614	-0-	663	3	25	9	N	23					135
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32					167
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	3	65	9	N	59	181	1			45
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	716	3	23	9	N	21					66
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53					119
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37					156

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	873	1	3000	3	N	-0-					104
02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6					110
							7	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	928	1	2865	3	N	1					111
							1	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	860	1	2881	3	N	-0-					111
05	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4					115
*06	3300	X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2					117

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	895	1	2217	3	N	121	186	1			102
							133	9									
02	2800	N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1			57
							160	9									
03	2879	N	2745	-0-	-134	-0-	908	1	1651	3	N	169					226
							186	9									
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	900	1	1601	3	N	123	196	1			153
							135	9									
05	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1			69
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163					232

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1194	3	178	9	N	162	181	1			70
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72					142
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1013	3	99	9	N	90					232
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1100	3	61	9	N	55	188	1			99
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					99
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	525	1	1099	3	N	56	183	1			81
							62	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58					139
							64	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	440	1	1523	3	N	72					211
							79	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	561	1	1784	3	N	76	188	1			99
							84	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68					167
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1			57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	3	N	104	180	1			118
							114	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1			69
							144	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	930	1	2064	3	N	105					174
							116	9									
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	900	1	2330	3	N	160	196	1			138
							176	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1			163
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1			61

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	878	1	1489	3	N	33					142
							36	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41					183
							45	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	3	N	27					210
							30	9									
04	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	714	1	903	3	N	20					230
							22	9									
05	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1			51
06	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33					84

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	930	1	5542	3	N	23					57
							25	9									
02	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18					75
							20	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	899	1	6797	3	N	183	176	1			82
							201	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	898	1	6234	3	N	129					211
							142	9									
*05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1			124
06	6300	X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60					184

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

01	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	565	1	387	3	N	56					212
							62	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1			52
							30	9									
03	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	604	1	464	3	N	165					217
							182	9									
04	990	N	718	-0-	-272	-0-	570	1	73	3	N	68	192	1			93
							75	9									
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42					135
06	1200	N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83					218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					67
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					67
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	508	1	754	3	N	46	177	1			120
							51	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57					177
							63	9									
03	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	480	1	934	3	N	67	182	1			62
							74	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	863	1	1243	3	N	85					147
							94	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65					212
*06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1			96

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	930	1	861	3	N	118	194	1			154
							130	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1			51
							92	9									
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	930	1	745	3	N	72					123
							79	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	900	1	886	3	N	85					208
							94	9									
05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1			98
06	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83					181

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	930	1	1006	3	N	186	179	1			236
							205	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	840	1	856	3	N	152					388
							167	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	905	1	904	3	N	163	349	1			202
							179	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	890	1	972	3	N	167					369
							184	9									
*05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1			285
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164					450

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	930	1	3114	3	N	122	180	1			190
							134	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	838	1	3846	3	N	133					323
							146	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4271	3	N	157	385	1			95
							173	9									
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	900	1	3799	3	N	245	184	1			156
							270	9									
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1			156
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1			126

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	374	1	380	3	N	29					171
							32	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9					180
							10	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	211	1	168	3	N	4					184
							4	9									
04	750	N	281	-0-	-469	-0-	110	1	139	3	N	29					213
							32	9									
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	405	3	12	9	N	11					224
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	N	33					257

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	2879	-0-	-2209	-0-	2585	3	294	9	N	267	372	1			266
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1			282
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2358	3	246	9	N	224	186	1			320
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2397	3	227	9	N	206	194	1			332
*05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1			300
*06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1			294

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	926	1	4385	3	N	417	358	1			309
							459	9									
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1			156
							421	9									
03	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	905	1	4258	3	N	433	358	1			231
							476	9									
04	5970	X	5031	-0-	-939	-0-	890	1	3763	3	N	344	195	1			380
							378	9									
05	6169	X	4659	-0-	-1510	-0-	4217	3	442	9	N	402	587	1			195
*06	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	367	9	N	334	190	1			339

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	838	1	3321	3	N	90					172
							99	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1			61
							76	9									
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	910	1	3516	3	N	84					145
							92	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	880	1	3021	3	N	98					243
							108	9									
*05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1501	3	75	9	N	68	187	1			124
06	450	X	446	-0-	-4	-0-	428	3	18	9	N	16					140

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	869	1	6374	3	N	151	177	1			183
							166	9									
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1			126
							138	9									
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	905	1	5796	3	N	151	193	1			84
							166	9									
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	828	1	6979	3	N	138					222
							152	9									
*05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5427	3	134	9	N	122	220	1			124
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	121	9	N	110					234

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	873	1	1624	3	N	106	177	1			89
							117	9									
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	745	1	1418	3	N	124					213
							136	9									
03	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	930	1	1283	3	N	103	172	1			144
							113	9									
04	2550	X	1489	-0-	-1061	-0-	1364	3	125	9	N	114	182	1			76
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	2134	3	158	9	N	144					220
*06	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1757	3	117	9	N	106	190	1			136

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					84
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					84
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	930	1	1882	3	N	126	180	1			150
							139	9									
02	3276	X	2885	-0-	-391	-0-	840	1	1910	3	N	123	182	1			91
							135	9									
03	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	928	1	1778	3	N	125					216
							138	9									
04	3840	X	2304	-0-	-1536	-0-	896	1	1265	3	N	130	190	1			156
							143	9									
05	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	1918	3	124	9	N	113	196	1			73
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2239	3	132	9	N	120					193

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	N	9					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	91	3	80	9	N	73					137
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					147
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					150
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					150

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					102
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					102
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	450 84	1 9	4238	3	N	76	183	1			63
02	2800	N	2838	-0-	38	38	420 84	1 9	2334	3	N	76					139
03	3100	N	4837	-0-	1737	1775	450 84	1 9	4303	3	N	76					215
*04	5886	X	4111	-0-	-1775	-0-	435 85	1 9	3591	3	N	77	239	1			53
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75					128
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					128

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	229	-0-	-422	-0-	60	1	91	3	N	71	104	1			127
							78	9									
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1			135
							99	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65					200
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	34	139	1			95
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	435	1	1398	3	N	15	188	1			57
							17	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10					67
							11	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2065	3	N	20					87
							22	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1625	3	N	6	46	1			47
							7	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	N	15					62
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					62

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	120	1	785	3	N	40					187
							44	9									
02	1008	N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1			95
							29	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	N	-0-					95
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	135	1	688	3	N	28	76	1			47
							31	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1153	3	22	9	N	20					67
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					67

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192200	X	31161	-0-	-161039	-0-	31161	3			N	-0-					58
02	28812	X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-					58
03	41075	X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-					58
04	39750	X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	3			N	-0-					58
*05	41075	X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-					58
*06	30150	X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-					58

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2964	3	106	9	N	96					276
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1			153
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1699	3	47	9	N	43					196
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2356	3	48	9	N	44	179	1			61
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54					115
*06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50					165

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4068	3	473	9	N	430	362	1			319
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	804	717	1			406
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3676	3	496	9	N	451	524	1			333
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4749	3	684	9	N	622	716	1			239
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	640	715	1			164
*06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	525	539	1			150

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1185	3	617	9	N	561	528	1			340
02	1988	N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	515	539	1			316
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2019	3	617	9	N	561	550	1			327
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2015	3	682	9	N	620	523	1			424
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	556	695	1			285
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	574	531	1			328

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					230
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	-0-					230
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					230
04	16530	X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	1					231
05	5177	X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	9070	3	2352	9	N	2138	1978	1			552
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	2046	2142	1			456
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	8052	3	2404	9	N	2185	2312	1			329
04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	8746	3	2265	9	N	2059	1970	1			418
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	2144	2313	1			249
*06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	1959	1765	1			443

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3883	-0-	783	1377	3389	3	494	9	N	449	528	1			180
02	2800	N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	352	352	1			180
03	3126	X	2795	-0-	-331	-0-	2228	3	567	9	N	515	345	1			350
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1519	3	393	9	N	357	357	1			350
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	449	524	1			275
06	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	405	353	1			327

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2014	3	760	9	N	691	353	1			426
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	453	352	1			527
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1319	3	408	9	N	371	534	1			364
04	2580	N	1432	-0-	-1148	-0-	1015	3	417	9	N	379	364	1			379
05	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	482	532	1			329
06	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	416	531	1			214

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					102
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	309	178	1			233
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	82					315
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	275	3	124	9	N	113	180	1			248
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	85					333
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	23	177	1			179

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17					240
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172					412
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	873	3	101	9	N	92	351	1			153
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	803	3	57	9	N	52					205
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	169	1			133
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70					203

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	916	3	106	9	N	96					220
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61					281
03	1023	N	44	-0-	-979	-0-	5	3	39	9	N	35					316
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	3	48	9	N	44	190	1			170
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50					220
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61					281

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

01	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	6261	3	1709	9	N	1554	1256	1			429
02	7644	X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	1617	1			586
03	8463	X	7109	-0-	-1354	-0-	5276	3	1833	9	N	1666	1792	1			460
04	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	5740	3	1675	9	N	1523	1579	1			404
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	1779	1			403
06	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	1596	1			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3			N	-0-					405
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	173	1			247
03	1054	N	698	-0-	-356	-0-	483	3	215	9	N	195	179	1			263
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	451	3	492	9	N	447	359	1			351
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	361	1			122
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	187	1			159

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	9545	3	1399	9	N	1272	1263	1			259
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	886	1			330
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8412	3	989	9	N	899	895	1			334
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9090	3	1135	9	N	1032	886	1			480
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	1211	1			121
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	702	1			235

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7004	3	725	9	N	659	715	1			506
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	356	1			581
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6976	3	480	9	N	436	356	1			661
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6949	3	662	9	N	602	532	1			731
05	7719	X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	714	1			268
06	7470	X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	352	1			308

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3696	3	752	9	N	684	705	1			185
02	4564	X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	871	714	1			342
03	5115	X	3649	-0-	-1466	-0-	2800	3	849	9	N	772	706	1			408
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4806	3	661	9	N	601	713	1			296
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	280	355	1			221
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	1260	1245	1			236

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1186	3	293	9	N	266	175	1			373
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	240	175	1			438
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	N	6	362	1			82
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	951	3	548	9	N	498	176	1			404
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	265	360	1			309
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	244	356	1			197

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5918	3	1685	9	N	1532	1781	1			79
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	1323	1080	1			322
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6091	3	1899	9	N	1726	1619	1			429
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	5574	3	1206	9	N	1096	1240	1			285
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	1423	1382	1			326
*06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	1361	1407	1			280

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	933	3	289	9	N	263	190	1			511
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	267	374	1			404
03	1054	N	265	-0-	-789	-0-	262	3	3	9	N	3					407
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1042	3	64	9	N	58	190	1			275
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	427	368	1			334
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	265	188	1			411

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1353	-0-	-476	-0-	1079	3	274	9	N	249					412
02	1652	X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	99	314	1			197
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	832	3	283	9	N	257	179	1			275
04	1320	N	722	-0-	-598	-0-	536	3	186	9	N	169	178	1			266
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	196	177	1			285
06	1080	N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	168	353	1			100

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1659	3	924	9	Y	840	853	1			155
02	3080	X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	749	460	1			444
03	3317	X	1820	-0-	-1497	-0-	932	3	888	9	Y	807	974	1			277
04	3210	X	1848	-0-	-1362	-0-	1003	3	845	9	Y	768	850	1			195
05	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	765	729	1			231
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	799	721	1			309

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					275
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	4333	3	615	9	N	559	364	1			397
02	4676	X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1			365
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4180	3	656	9	N	596	540	1			421
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4878	3	790	9	N	718	718	1			421
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1			315
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1			303

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	967	3	473	9	N	430	557	1			255
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1			200
03	1054	N	741	-0-	-313	-0-	503	3	238	9	N	216	179	1			237
04	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	760	3	347	9	N	315	368	1			184
05	1240	N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1			190
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1			247

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-					279
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					279
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1			504
*06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1			279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	2651	3	1115	9	N	1014	901	1			370
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1			622
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4102	3	1062	9	N	965	1085	1			502
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4121	3	886	9	N	805	892	1			415
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1			210
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1			327

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3356	3	442	9	Y	402	408	1			74
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1			212
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3141	3	425	9	Y	386	465	1			133
04	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	2646	3	403	9	Y	366	406	1			93
05	4526	X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1			111
06	4380	X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1			147

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	131	3	101	9	N	92					329
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1			259
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	170	3	85	9	N	77					336
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	3	28	9	N	25					361
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1			230
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104					334

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					135
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					135
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	640	3	265	9	N	241	338	1			48
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60					108
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	306	3	76	9	N	69					177
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	522	3	105	9	N	95	177	1			95
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71					166
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1			73

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11262	-0-	-2068	-0-	10989	3	273	9	N	248	178	1			280
02	12040	X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1			314
03	11687	X	10004	-0-	-1683	-0-	9795	3	209	9	N	190	191	1			313
04	10890	X	8863	-0-	-2027	-0-	8679	3	184	9	N	167	363	1			117
05	11253	X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1			159
06	10890	X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1			203

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1002	3	278	9	N	253	174	1			411
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1			471
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	854	3	120	9	N	109	358	1			222
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	707	3	354	9	N	322	174	1			370
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1			281
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1			189

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	3	73	9	N	66					236
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1			417
03	1209	N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-	191	1			226
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					226
05	1426	N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-					226
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					226

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1055	3	354	9	N	322	362	1			239
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1			184
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1968	3	350	9	N	318	180	1			322
04	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	761	3	309	9	N	281	356	1			247
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1			166
*06	2912	N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1			142

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4634	3	1295	9	N	1177	1255	1			259
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	4460	3	1153	9	N	1048	898	1			409
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4608	3	1260	9	N	1145	1082	1			472
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4249	3	1333	9	N	1212	1256	1			428
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4622	3	1026	9	N	933	1055	1			306
*06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4382	3	1177	9	N	1070	1065	1			311

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

01	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	827	3	260	9	N	236	370	1			267
02	1512	N	1139	-0-	-373	-0-	978	3	161	9	N	146					413
03	1674	N	1068	-0-	-606	-0-	841	3	227	9	N	206	361	1			258
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	308	3	240	9	N	218	360	1			116
05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	474	3	226	9	N	205	177	1			144
06	1020	N	682	-0-	-338	-0-	463	3	219	9	N	199	178	1			165

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

01	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6059	3	693	9	N	630	541	1			292
02	6916	X	5954	-0-	-962	-0-	5338	3	616	9	N	560	716	1			136
03	7657	X	6712	-0-	-945	-0-	6085	3	627	9	N	570	352	1			354
04	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5218	3	591	9	N	537	706	1			185
05	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	4916	3	570	9	N	518	535	1			168
06	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5176	3	541	9	N	492	530	1			130

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2002	3	603	9	N	548	723	1			112
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2026	3	517	9	N	470	360	1			222
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1321	3	557	9	N	506	541	1			187
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2279	3	565	9	N	514	360	1			341
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1513	3	488	9	N	444	534	1			251
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2088	3	388	9	N	353	177	1			427

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	2909	3	758	9	N	689	718	1			186
02	3724	X	2682	-0-	-1042	-0-	2068	3	614	9	N	558	359	1			385
03	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	2405	3	1205	9	N	1095	1078	1			402
04	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	2477	3	956	9	N	869	901	1			370
05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	2425	3	905	9	N	823	890	1			303
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	2387	3	882	9	N	802	888	1			217

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					229
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	N	15					244
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	3	33	9	N	30					274
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	N	29					303
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	84	171	1			216
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	278	3	149	9	N	135	173	1			178

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2375	3	958	9	N	871	897	1			359
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2568	3	981	9	N	892	910	1			341
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3036	3	1078	9	N	980	892	1			429
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2548	3	1172	9	N	1065	1088	1			406
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	3714	3	1044	9	N	949	1243	1			112
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3998	3	1071	9	N	974	886	1			200

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	5704	3	584	9	N	531	713	1			130
02	6916	X	5205	-0-	-1711	-0-	4437	3	768	9	N	698	713	1			115
03	6913	X	5814	-0-	-1099	-0-	5113	3	701	9	N	637	518	1			234
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	4661	3	937	9	N	852	716	1			370
05	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5229	3	730	9	N	664	894	1			140
06	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5057	3	699	9	N	635	530	1			245

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17140	3	633	9	N	575	537	1			229
02	14364	X	14354	-0-	-10	-0-	13785	3	569	9	N	517	361	1			385
03	17329	X	15088	-0-	-2241	-0-	14542	3	546	9	N	496	545	1			336
04	17190	X	15101	-0-	-2089	-0-	14482	3	619	9	N	563	541	1			358
05	17763	X	15914	-0-	-1849	-0-	15290	3	624	9	N	567	720	1			205
06	17190	X	14909	-0-	-2281	-0-	14367	3	542	9	N	493	530	1			168

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17266	-0-	-2016	-0-	15847	3	1419	9	N	1290	1422	1			376
02	17416	X	14641	-0-	-2775	-0-	13166	3	1475	9	N	1341	1267	1			450
03	17856	X	17675	-0-	-181	-0-	15920	3	1755	9	N	1595	1435	1			610
04	17280	X	16254	-0-	-1026	-0-	14630	3	1624	9	N	1476	1798	1			288
05	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	14822	3	1832	9	N	1665	1592	1			361
06	17100	X	16028	-0-	-1072	-0-	14640	3	1388	9	N	1262	1247	1			376

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2215	3	355	9	N	323	180	1			341
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2736	3	323	9	N	294	360	1			275
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3172	3	321	9	N	292	339	1			228
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2714	3	345	9	N	314	181	1			361
05	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	2928	3	248	9	N	225	353	1			233
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	2898	3	317	9	N	288	354	1			167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	555	-0-	-1615	-0-	513	3	42	9	N	38					147
02	784	N	61	-0-	-723	-0-	61	3			N	-0-					147
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					147
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	1902	3	697	9	N	634	718	1			63
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1629	3	554	9	N	504	353	1			214

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4147	3	90	9	N	82	180	1			276
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3178	3	233	9	N	212	181	1			307
03	6355	X	4773	-0-	-1582	-0-	4433	3	340	9	N	309	358	1			258
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4408	3	241	9	N	219	181	1			296
05	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	3946	3	311	9	N	283	179	1			400
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4492	3	261	9	N	237	345	1			292

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1211	3	123	9	N	112					340
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	3	63	9	N	57	178	1			219
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-	523	3	65	9	N	59					278
04	1290	N	966	-0-	-324	-0-	872	3	94	9	N	85	177	1			186
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1711	3	110	9	N	100	178	1			108
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1706	3	134	9	N	122					230

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15179	-0-	-662	-0-	14098	3	1081	9	N	983	715	1			419
02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1			259
03	15841	X	15052	-0-	-789	-0-	13921	3	1131	9	N	1028	897	1			390
04	14730	X	14213	-0-	-517	-0-	13151	3	1062	9	N	965	1088	1			267
05	16120	X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1			152
06	15600	X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1			345

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	3963	3	1433	9	N	1303	1261	1			555
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1			315
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	4348	3	1781	9	N	1619	1261	1			673
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3847	3	1053	9	N	957	1243	1			387
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1			305
*06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1			303

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1775	3	305	9	N	277	181	1			342
02	2016	X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1			252
03	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1722	3	246	9	N	224	180	1			296
04	2160	X	1842	-0-	-318	-0-	1583	3	259	9	N	235	177	1			354
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1			388
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1			243

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4302	3	648	9	N	589	537	1			291
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1			501
03	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3230	3	221	9	N	201	356	1			346
04	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3345	3	587	9	N	534	354	1			526
05	5115	X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1			168
06	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1			196

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-				N	-0-			-0-
03	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

01	19375	X	15288	-0-	-4087	-0-	15117	2	171	9	N	155	35	1			315
02	17500	X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217
03	19375	X	10629	-0-	-8746	-0-	10530	2	99	9	N	90	34	1			273
04	18750	X	11456	-0-	-7294	-0-	11327	2	129	9	N	117	188	1			202
05	17670	X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
06	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					267

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	43518	2	512	9	N	465	442	1			310
02	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313
03	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	43363	2	317	9	N	288	425	1	1	8	175
04	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	41270	2	345	9	N	314	224	1			265
05	42935	X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06	41550	X	NO RPT	-0-	-41550	-0-					N	NO RPT					400

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	366	1			240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	555	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	356	1			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	277	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	522	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	368	1			133

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	140	102	3			N	-0-					-0-
10	248		67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240		53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	248		56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	248		72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	224		51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	248		71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					110
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					110
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					110
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					110
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2727	-0-	-1277	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

01	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1615	2	3	9	N	3					200
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1557	2	73	9	N	66	161	1			105
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					122
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1850	2	35	9	N	32					154
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					154
06	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					154

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30					135
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2177	2	53	9	N	48					183
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					183
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	2			N	-0-					183
05	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					183
06	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					72
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	740	2	130	9	N	118					190
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2					192
04	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-	160	1			32
05	961	N	455	-0-	-506	-0-	455	2			N	-0-					32
06	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	2			N	-0-					32

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	530	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	200	-0-	-1009	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	38	-0-	-922	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	566	1	496	3	Y	-0-					27
02	700	N	388	-0-	-312	-0-	388	3			Y	-0-					27
03	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	3			Y	-0-					27
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			Y	-0-					27
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					27
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6393	3	89	9	N	81	179	1			115
02	6020	X	5820	-0-	-200	-0-	5733	3	87	9	N	79					194
03	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6317	3	92	9	N	84	185	1			93
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6456	3	95	9	N	86					179
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6636	3	69	9	N	63	185	1			57
*06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6366	3	156	9	N	142					199

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	763	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2654	3	58	9	N	53					293
02	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2000	3	22	9	N	20					313
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	2122	3			N	-0-					313
04	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					313
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					313
06	2610	X	943	-0-	-1667	-0-	943	3			N	-0-	181	1			132

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

01	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	296	-0-	-2140	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	280	-0-	-2417	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	9 42	1 9	156	3	Y	38	36	1			9
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	8	1	44	9	Y	40	45	1			4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 53	1 9	231	3	Y	48	47	1			5
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 61	1 9	235	3	Y	55	50	1			10
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 68	1 9	316	3	Y	62	59	1			13
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7 1	1 9	114	3	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4 1	1 9	64	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	162 48	1 9	2832	3	Y	44	41	1			10
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	113 47	1 9	2001	3	Y	43	48	1			5
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	119 51	1 9	2458	3	Y	46	46	1			5
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	114 10	1 9	2376	3	Y	9	12	1			2
05	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	110 10	1 9	2195	3	Y	9	9	1			2
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	188 67	1 9	3298	3	Y	61	57	1			14
02	3836	X	3564	-0-	-272	-0-	187 66	1 9	3311	3	Y	60	67	1			7
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	172 70	1 9	3552	3	Y	64	64	1			7
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	174 70	1 9	3634	3	Y	64	60	1			11
05	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	171 77	1 9	3414	3	Y	70	67	1			14
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1936	-0-	-276	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	398	1	3131	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	482	1	3542	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	452	1	3278	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	476	1	3251	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	537	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	239	1	1877	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1706	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	338	1	2448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	320	1	2187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	3	Y	56	42	1			15
							62	9									
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					15

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	218	3	Y	13	11	1			3
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	169 40	1 9	2958	3	Y	36	33	1			8
02	3612	X	2336	-0-	-1276	-0-	122 43	1 9	2171	3	Y	39	43	1			4
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	193 62	1 9	3982	3	Y	56	54	1			6
04	3510	X	2667	-0-	-843	-0-	119 55	1 9	2493	3	Y	50	47	1			9
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	155 58	1 9	3083	3	Y	53	51	1			11
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

01	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	493 14	1 9	3882	3	Y	13	13	1			3
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	525 14	1 9	3862	3	Y	13	13	1			3
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	588 18	1 9	4266	3	Y	16	16	1			3
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	667 12	1 9	4554	3	Y	11	12	1			2
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601 9	1 9	4137	3	Y	8	8	1			2
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	311 9	1 9	2450	3	Y	8	8	1			2
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282 9	1 9	2077	3	Y	8	8	1			2
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	347 10	1 9	2518	3	Y	9	9	1			2
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	2213	3	Y	6	7	1			1
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	335 4	1 9	2307	3	Y	4	4	1			1
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

01	403	X	374	-0-	-29	-0-	40 20	1 9	314	3	Y	18	18	1			4
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	318	3	Y	18	18	1			4
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	65 34	1 9	472	3	Y	31	29	1			6
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	44 25	1 9	302	3	Y	23	25	1			4
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	46 15	1 9	317	3	Y	14	14	1			4
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	11	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	11	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	56	1	441	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	448	X	255	-0-	-193	-0-	30	1	219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	630	X	491	-0-	-139	-0-	61	1	419	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	1985	3	24	9	Y	22	21	1			12
02	924	N	357	-0-	-567	-0-	351	3	6	9	Y	5	13	1			4
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	14	1			14
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2916	3	36	9	Y	33	20	1			27
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	40	1			16
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	367	1	2699	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	395	1	2863	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	406	1	2775	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	426	1	2934	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1267	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	197	1	1346	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	189	1	1300	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	3	21	9	Y	19					75
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	378	3	23	9	Y	21					96
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	3	17	9	Y	15					111
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	3	22	9	Y	20					131
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	391	3	19	9	Y	17					148
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					148

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1140	2	4	9	Y	4					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7					54
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	Y	20					74
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	666	2	4	9	Y	4					78
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					78
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					78

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	181	3	15	9	Y	14	15	1			10
02	196	X	194	-0-	-2	-0-	177	3	17	9	Y	15	9	1			16
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18	1			13
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	217	X	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4	1			13
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	150	1	1770	2	Y	17					47
							19	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	Y	19					66
							21	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35					101
							39	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11					112
							12	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10					122
							11	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	123	1	1449	2	Y	3					10
							3	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	111	1	1252	2	Y	4					14
							4	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	8					22
							9	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	Y	3					25
							3	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	Y	2					27
							2	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					27

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

01	713	N	234	-0-	-479	-0-	228	3	6	9	N	5					73
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	216	3	13	9	N	12					85
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					99
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	192	3	11	9	N	10					109
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					109
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					109

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	3	17	9	Y	15	34	1			19
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2533	3	53	9	Y	48	33	1			34
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2378	3	36	9	Y	33	40	1			27
04	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	3	3	1	9	Y	1					28
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	24	1			4
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

01	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	2276	3	3	9	Y	3	151	1			38
02	2548	N	1113	-0-	-1435	-0-	1113	3			Y	-0-					38
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2673	3	36	9	Y	33					71
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2826	3	14	9	Y	13					84
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2932	3	17	9	Y	15					99
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					99

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	629	-0-	-691	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	538	-0-	-640	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22 1 35 9	404	3	Y	32	31	1				7
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21 1 36 9	392	3	Y	33	36	1				4
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9	322	3	Y	35	35	1				4
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	12 1 37 9	263	3	Y	34	32	1				6
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18 1 42 9	369	3	Y	38	36	1				8
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT						8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	134	3	Y	10	10	1			2
02	112	X	53	-0-	-59	-0-	3 4	1 9	46	3	Y	4	6	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2244	3	26	9	N	24					237
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2033	3	73	9	N	66	161	1			142
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7					149
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	3	11	9	N	10					159
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31					190
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					190

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2143	-0-	-1639	-0-	242	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	402	1	2959	3	Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	496	1	3385	3	Y	54	46	1			8
							59	9									
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	439	1	3019	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	80	1	1401	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	1428	N	1090	-0-	-338	-0-	57	1	1009	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1470	N	941	-0-	-529	-0-	42	1	875	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	45	1	889	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	Y	6	15	1			8
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	1			13
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	Y	17	16	1			14
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	889	3	10	9	Y	9					23
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	19	1			5
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	85	83	1			19
							94	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	96	105	1			10
							106	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	167	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	5	1	103	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	573	1	1687	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	598	1	1757	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	470	1	1202	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	30	1	530	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	193	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	124	1	916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	42	-0-	-1608	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	27	1			3
							25	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	195	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	80	1	1405	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	72	1	1273	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	56	1	1171	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1304	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	101	1	796	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	756	N	421	-0-	-335	-0-	49	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	144	1	982	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4849	-0-	1749	2001	880	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	6346	X	4345	-0-	-2001	-0-	767	1	3578	3	Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3658	-0-	-1022	-0-	628	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

01	217	N	133	-0-	-84	-0-	100	3	33	9	Y	30	72	1			39
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	573	3	59	9	Y	54	55	1			38
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1			44
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31					75
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1			19
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	157	3	Y	4	5	1			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	227	3	Y	6	5	1			1
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8 3	1 9	160	3	Y	3	3	1			1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	190	3	Y	3	3	1			1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	207	1	3618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	168	1	3519	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	320	1	2518	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	317	1	2329	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	247	1	1787	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3000	X	745	-0-	-2255	-0-	95	1	648	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	101	1	698	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	48	1	375	3	Y	100	102	1			21
							110	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	41	1	301	3	Y	127	122	1			26
							140	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	49	1	340	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1238	-0-		-2482	-0-		137	1	1080	3	Y	19	19	1			4
									21	9									
02	3360	X	1135	-0-		-2225	-0-		132	1	971	3	Y	29	27	1			6
									32	9									
03	3720	X	1393	-0-		-2327	-0-		163	1	1179	3	Y	46	43	1			9
									51	9									
04	2310	X	1380	-0-		-930	-0-		173	1	1178	3	Y	26	31	1			4
									29	9									
05	1449	X	1449	-0-		-0-	-0-		181	1	1244	3	Y	22	20	1			6
									24	9									
06	1350	X	NO RPT	-0-		-1350	-0-						Y	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-		332	1	2615	3	Y	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-		339	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		361	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-		-0-	-0-		405	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-		392	1	2701	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-		-2580	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-		-91	-0-		39	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	461	N	461	-0-		-0-	-0-		55	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	-0-						Y	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-		-155	-0-		43	1	295	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2044	N	822	-0-	-1222	-0-	43	1	771	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	37	1	730	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	199	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	155	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	246	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	303	1	2231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	321	1	2325	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	51	1	403	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	61	1	420	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	589	-0-	-2976	-0-	32	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	2732	-0-	-404	-0-	146	1	2583	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	123	1	2543	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	106	1	2212	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	118	1	2343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1305	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1431	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1536	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	203	1	1598	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	203	1	1495	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	231	1	1675	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	241	1	1649	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	255	1	1753	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					10

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	279	1	4880	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	243	1	4308	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	231	1	4769	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	218	1	4561	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	220	1	4378	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					5

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	1230	3	64	9	Y	58	65	1			41
02	1176	X	1084	-0-	-92	-0-	1014	3	70	9	Y	64	37	1			68
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76	1			61
04	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	1063	3	58	9	Y	53	75	1			39
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33	1			60
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					60

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

01	899	N	422	-0-	-477	-0-	412	3	10	9	Y	9	10	1			7
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	366	3	12	9	Y	11	6	1			12
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13	1			8
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	334	3	11	9	Y	10	11	1			7
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6	1			12
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	330 72	1 9	2598	3	Y	65	64	1			14
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	276 70	1 9	2027	3	Y	64	65	1			13
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331 88	1 9	2399	3	Y	80	78	1			15
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315 128	1 9	2149	3	Y	116	113	1			18
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	314 102	1 9	2164	3	Y	93	86	1			25
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					25

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	276 14	1 9	2170	3	Y	13	13	1			3
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	176 12	1 9	1298	3	Y	11	12	1			2
03	2108	X	205	-0-	-1903	-0-	24 4	1 9	177	3	Y	4	5	1			1
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	X	260	-0-	-1848	-0-	32 8	1 9	220	3	Y	7	5	1			2
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	542 40	1 9	4264	3	Y	36	36	1			8
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	525 39	1 9	3859	3	Y	35	36	1			7
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	603 50	1 9	4373	3	Y	45	43	1			9
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	615 9	1 9	4200	3	Y	8	16	1			1
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	620 9	1 9	4270	3	Y	8	7	1			2
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	178 28	1 9	1399	3	N	25	26	1			5
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	189 29	1 9	1390	3	N	26	26	1			5
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	209 35	1 9	1514	3	N	32	31	1			6
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217 28	1 9	1479	3	N	25	27	1			4
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	215 21	1 9	1481	3	N	19	18	1			5
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	341	1	2554	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2283	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	3000	N	3068	-0-	68	68	402	1	2648	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	3033	N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	2912	X	2527	-0-	-385	-0-	2485	3	42	9	Y	38	26	1			26
03	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2571	3	32	9	Y	29	31	1			24
04	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2430	3	19	9	Y	17					41
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2410	3	2	9	Y	2	34	1			9
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

01	1364	X	858	-0-	-506	-0-	51	1	768	3	N	35	33	1			8
							39	9									
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	46	1	819	3	N	34	38	1			4
							37	9									
03	1116	X	923	-0-	-193	-0-	41	1	841	3	N	37	37	1			4
							41	9									
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	39	1	807	3	N	37	34	1			7
							41	9									
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	N	39	38	1			8
							43	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2408	-0-	-77	-0-	130	1	2267	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	47	1	816	3	N	221	211	1			50
							243	9									
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	45	1	798	3	N	227	252	1			25
							250	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	256	252	1			29
							282	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	36	1	744	3	N	243	229	1			43
							267	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	N	262	251	1			54
							288	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					54

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	153	1	2673	3	N	8	7	1			2
							9	9									
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	132	1	2347	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	105	1	2168	3	N	8	8	1			1
							9	9									
04	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	90	1	1890	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	113	1	2247	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	3	Y	41	39	1			9
							45	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	3	Y	34	39	1			4
							37	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
04	2130	N	1272	-0-	-858	-0-	56	1	1169	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	78	1	1562	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	361	-0-	-228	-0-	37 30	1 9	294	3	Y	27	29	1			6
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	55 44	1 9	405	3	Y	40	38	1			8
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42 47	1 9	304	3	Y	43	43	1			8
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	64 12	1 9	439	3	Y	11	17	1			2
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	55 7	1 9	380	3	Y	6	6	1			2
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1138	-0-	-2520	-0-	122 57	1 9	959	3	Y	52	52	1			11
02	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	109 55	1 9	802	3	Y	50	51	1			10
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	119 70	1 9	861	3	Y	64	62	1			12
04	1470	X	935	-0-	-535	-0-	119 1	1 9	815	3	Y	1	13	1			-0-
05	1302	X	843	-0-	-459	-0-	107	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	282 11	1 9	2215	3	Y	10	10	1			2
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	267 11	1 9	1962	3	Y	10	10	1			2
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	284 14	1 9	2057	3	Y	13	13	1			2
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	299 39	1 9	2042	3	Y	35	32	1			5
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	321 31	1 9	2212	3	Y	28	26	1			7
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	375	1	2952	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3220	X	2368	-0-	-852	-0-	282	1	2055	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	237	1	2050	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
05	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	95	1	1667	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	88	1	1569	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2353	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	78	1	1627	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	1063	3	Y	13	12	1			3
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1361	3	Y	13	15	1			1
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	2053	3	Y	15	14	1			2
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	124 15	1 9	2593	3	Y	14	13	1			3
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	146 36	1 9	2911	3	Y	33	29	1			7
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	225 39	1 9	3929	3	Y	35	32	1			8
02	3276	X	1973	-0-	-1303	-0-	104 30	1 9	1839	3	Y	27	32	1			3
03	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	150 41	1 9	3097	3	Y	37	36	1			4
04	3510	X	1971	-0-	-1539	-0-	88 36	1 9	1847	3	Y	33	31	1			6
05	3627	X	1575	-0-	-2052	-0-	75 15	1 9	1485	3	Y	14	17	1			3
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85474	X	19702	-0-	-65772	-0-	1062 57	1 9	18583	3	Y	52	49	1			12
02	29652	X	13857	-0-	-15795	-0-	737 56	1 9	13064	3	Y	51	57	1			6
03	32829	X	18144	-0-	-14685	-0-	834 57	1 9	17253	3	Y	52	52	1			6
04	31770	X	29016	-0-	-2754	-0-	1322 68	1 9	27626	3	Y	62	57	1			11
05	25544	X	24224	-0-	-1320	-0-	1154 75	1 9	22995	3	Y	68	65	1			14
06	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1143	3	Y	3	3	1			1
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	57 3	1 9	1013	3	Y	3	4	1			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	1108	3	Y	4	4	1			-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	50 4	1 9	1039	3	Y	4	3	1			1
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50 23	1 9	999	3	Y	21	18	1			4
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	101	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	79	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	85	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	837	-0-	-93	-0-	93	1	734	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	102	1	752	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	132	1	956	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	135	1	923	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	874	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1288	X	1230	-0-	-58	-0-	155	1	1057	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	152	1	1141	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	139	1	1024	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	177	1	1020	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	Y	197	208	1			45
							217	9									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	156	184	1			17
							172	9									
03	558	X	191	-0-	-367	-0-	4	1	77	3	Y	100	106	1			11
							110	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	11	1	233	3	Y	260	225	1			46
							286	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	63	1	1072	3	Y	348	327	1			79
							383	9									
02	2044	X	1229	-0-	-815	-0-	47	1	808	3	Y	340	382	1			37
							374	9									
03	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	95	1	1126	3	Y	375	370	1			42
							413	9									
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	92	1	822	3	Y	347	327	1			62
							382	9									
05	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	133	1	1011	3	Y	126	162	1			26
							139	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					26

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2882	-0-	-6201	-0-	685	1	2173	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	8820	X	2691	-0-	-6129	-0-	640	1	2027	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	609	1	2247	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	575	1	2195	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	663	1	2310	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					5

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1241	3	3	9	Y	3	7	1			4
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	Y	1					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2739	3	3	9	Y	3					107
02	2968	X	2316	-0-	-652	-0-	2314	3	2	9	Y	2					109
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-					109
04	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	3			Y	-0-					109
05	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			Y	-0-					109
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					109

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	701	1	1582	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	574	1	1552	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	319	1	2087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	289	1	1974	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	250	1	2073	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	43	45	1			5
							47	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	8	1	162	3	Y	56	51	1			10
							62	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	107	3	Y	136	118	1			28
							150	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	65	61	1			15
							72	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	63	71	1			7
							69	9									
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	3	Y	74	71	1			15
							81	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	31	1	991	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	28	1	871	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	29	1	931	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	943	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	233	-0-	-759	-0-	231	3	2	9	N	2					65
02	868	N	195	-0-	-673	-0-	195	3			N	-0-					65
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					65
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					65
05	3100	N	3825	-0-	725	725	3793	3	32	9	N	29					94
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	395					N	NO RPT					94

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	326	1	780	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	311	1	741	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	258	1	855	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	265	1	676	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
05	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	214	1	738	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	138	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	137	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1436	-0-	-2377	-0-	473	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1341	-0-	-2103	-0-	429	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	392	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	390	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	426	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					184
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4					7
03	70		-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1					1
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	924	3	25	9	N	23					53
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	742	3	30	9	N	27					80
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	N	20					100
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1448	3	26	9	Y	24	29	1			26
02	2016	X	1227	-0-	-789	-0-	1191	3	36	9	Y	33					59
03	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1455	3	18	9	Y	16	38	1			37
04	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1332	3	28	9	Y	25	33	1			29
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	3	2	9	Y	2					31
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79 108	1 9	1390	3	Y	98	92	1			22
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69 105	1 9	1229	3	Y	95	107	1			10
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68 117	1 9	1416	3	Y	106	104	1			12
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54 112	1 9	1120	3	Y	102	96	1			18
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65 78	1 9	1291	3	Y	71	74	1			15
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	75 34	1 9	2372	3	Y	31	28	1			8
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	68 37	1 9	2138	3	Y	34	34	1			8
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	2373	3	Y	36	35	1			9
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	72 29	1 9	2285	3	Y	26	26	1			9
05	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	71 24	1 9	2239	3	Y	22	27	1			4
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1309	3	20	9	Y	18	23	1			19
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	Y	26					45
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14	29	1			30
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	1456	3	24	9	Y	22	28	1			24
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	Y	9					33
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	Y	19					19
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					19

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	3	33	9	N	30					205
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	3	26	9	N	24					229
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	1633	3	26	9	N	24					97
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					27

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	3283	3	22	9	N	20					57
02	3836	X	3081	-0-	-755	-0-	3047	3	34	9	N	31					88
03	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113
04	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3599	3	15	9	N	14					127
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					47

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	320	3	73	9	Y	66	97	1			74
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	421	3	63	9	Y	57					131
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	223	3	55	9	Y	50	88	1			58
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6473	X	2361	-0-	-4112	-0-	2360	3	1	9	Y	1					43
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	3471	3	1	9	Y	1					44
03	4743	X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46
04	3930	X	3875	-0-	-55	-0-	3873	3	2	9	Y	2					48
05	4061	X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					48

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	Y	22	22	1			24
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	749	3	17	9	Y	15					39
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1070	3	25	9	Y	23	24	1			25
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					38

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	2064	3	108	9	Y	98	78	1			38
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2254	3	59	9	Y	54	63	1			29
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2082	3	62	9	Y	56	72	1			13
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	3	13	9	Y	12					12
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					12

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					47
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					53
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	461	3	6	9	N	5					58
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5664	-0-	-381	-0-	5663	3	1	9	Y	1					52
02	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4719	3	1	9	Y	1					53
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6184	3	2	9	Y	2					55
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	Y	1					56
05	5673	X	1763	-0-	-3910	-0-	1762	3	1	9	Y	1					57
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	2989	3	74	9	Y	67	70	1			17
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2759	3	101	9	Y	92	73	1			36
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3211	3	57	9	Y	52	60	1			28
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2689	3	70	9	Y	64	77	1			15
05	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2654	3	7	9	Y	6	17	1			4
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7745	3	196	9	Y	178	188	1			44
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6664	3	275	9	Y	250	197	1			97
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7176	3	153	9	Y	139	161	1			75
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6392	3	385	9	Y	350	343	1			82
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6693	3	198	9	Y	180	148	1			114
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					114

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2881	-0-	-2203	-0-	2842	3	39	9	N	35					85
02	4396	X	693	-0-	-3703	-0-	693	3			N	-0-					85
03	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	3			N	-0-					85
04	4170	X	180	-0-	-3990	-0-	180	3			N	-0-					85
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					85
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4652	3	3	9	Y	3					49
02	4536	X	4411	-0-	-125	-0-	4411	3			Y	-0-					49
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4502	3	8	9	Y	7					56
04	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			Y	-0-					56
05	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4319	3	3	9	Y	3					59
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	464	-0-	-8278	-0-	452	3	12	9	Y	11	28	1			15
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8144	3	48	9	Y	44	28	1			31
03	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8180	3	39	9	Y	35	37	1			29
04	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	7773	3	22	9	Y	20					49
05	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7476	3	3	9	Y	3	41	1			11
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					11

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2546	3	21	9	Y	19	13	1			19
02	2296	X	1070	-0-	-1226	-0-	1057	3	13	9	Y	12	23	1			8
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2099	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1855	3	23	9	Y	21	16	1			13
05	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1652	3	11	9	Y	10	13	1			10
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10152	3	108	9	Y	98	131	1			70
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9444	3	127	9	Y	115	63	1			122
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	134	1			100
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9636	3	119	9	Y	108	129	1			79
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	67	1			124
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					124

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

01	15562	X	13760	-0-	-1802	-0-	13680	3	80	9	Y	73	79	1			38
02	13468	X	12230	-0-	-1238	-0-	12161	3	69	9	Y	63	51	1			50
03	14508	X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	79	1			40
04	13890	X	12762	-0-	-1128	-0-	12696	3	66	9	Y	60	50	1			50
05	13981	X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	75	1			32
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					32

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

01	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	6917	3	57	9	N	52	179	1			87
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6522	3	55	9	N	50					137
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60					197
04	6960	X	6865	-0-	-95	-0-	6848	3	17	9	N	15					212
05	7285	X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	179	1			54
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13507	-0-	-846	-0-	13494	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	12936	X	12161	-0-	-775	-0-	12150	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	12554	3	11	9	Y	10	8	1			8
05	13547	X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	12	1			5
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					5

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10427	-0-	-888	-0-	10277	3	150	9	Y	136	85	1			136
02	10220	X	9467	-0-	-753	-0-	9340	3	127	9	Y	115	175	1			76
03	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	162	1			37
04	10650	X	9596	-0-	-1054	-0-	9460	3	136	9	Y	124	83	1			78
05	10726	X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	82	1			116
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					116

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17611	-0-	-1857	-0-	17503	3	108	9	N	98	105	1			52
02	17360	X	15619	-0-	-1741	-0-	15527	3	92	9	N	84	69	1			67
03	18600	X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	106	1			53
04	17820	X	16345	-0-	-1475	-0-	16256	3	89	9	N	81	67	1			67
05	17887	X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	100	1			43
06	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					43

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	83	1	14797	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	82	1	13819	3	Y	57	56	1			14
							63	9									
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15298	3	63	9	Y	57	57	1			14
04	14460	X	14355	-0-	-105	-0-	14338	3	17	9	Y	15	26	1			3
05	15469	X	14519	-0-	-950	-0-	118	1	14397	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					1

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	26271	-0-	-4109	-0-	146	1	26056	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
02	26880	X	23339	-0-	-3541	-0-	138	1	23139	3	Y	56	54	1			14
							62	9									
03	27931	X	26033	-0-	-1898	-0-	25974	3	59	9	Y	54	55	1			13
04	28260	X	24628	-0-	-3632	-0-	24599	3	29	9	Y	26	35	1			4
05	29202	X	25191	-0-	-4011	-0-	205	1	24968	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	25410	X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					3

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8983	-0-	-596	-0-	8841	3	142	9	Y	129	83	1			129
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	Y	122	171	1			80
03	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1			38
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9275	3	140	9	Y	127	85	1			80
05	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1			118
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	23896	-0-	-501	-0-	23654	3	242	9	Y	220	302	1			165
02	22456	X	21558	-0-	-898	-0-	21336	3	222	9	Y	202	200	1			167
03	24862	X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1			170
04	24060	X	22343	-0-	-1717	-0-	22146	3	197	9	Y	179	299	1			50
05	23932	X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1			152
06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					152

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19776	-0-	-250	-0-	19656	3	120	9	Y	109	146	1			77
02	18088	X	17080	-0-	-1008	-0-	16950	3	130	9	Y	118	70	1			125
03	20026	X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1			103
04	19380	X	17585	-0-	-1795	-0-	17464	3	121	9	Y	110	132	1			81
05	20026	X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1			127
06	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					127

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12422	-0-	-6271	-0-	12421	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14056	X	11912	-0-	-2144	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	15221	X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	13560	X	10952	-0-	-2608	-0-	10951	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-					1
06	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					1

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	27247	-0-	-2885	-0-	27241	3	6	9	Y	5	38	1			16
02	25872	X	24872	-0-	-1000	-0-	24868	3	4	9	Y	4					20
03	27280	X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	1			16
04	26400	X	24070	-0-	-2330	-0-	23990	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	27528	X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					24

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18375	-0-	-3945	-0-	102	1	18211	3	Y	56	55	1			11
							62	9									
02	19712	X	16164	-0-	-3548	-0-	96	1	16015	3	Y	48	47	1			12
							53	9									
03	20398	X	17688	-0-	-2710	-0-	17636	3	52	9	Y	47	48	1			11
04	20160	X	17004	-0-	-3156	-0-	16976	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	20832	X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					3

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	35403	-0-	-2107	-0-	35247	3	156	9	Y	142	90	1			78
02	33516	X	32284	-0-	-1232	-0-	32200	3	84	9	Y	76	86	1			68
03	36921	X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	1			24
04	35880	X	35592	-0-	-288	-0-	35516	3	76	9	Y	69	69	1			24
05	37076	X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	1			72
06	34590	X	NO RPT	-0-	-34590	-0-					Y	NO RPT					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20289	-0-	-2155	-0-	20203	3	86	9	Y	78	49	1			43
02	19880	X	18286	-0-	-1594	-0-	18207	3	79	9	Y	72	50	1			65
03	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	1			82
04	20790	X	19158	-0-	-1632	-0-	19069	3	89	9	Y	81	135	1			28
05	21483	X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	1			12
06	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	28906	-0-	-1815	-0-	190	1	28580	3	Y	124	130	1			31
							136	9									
02	26460	X	24498	-0-	-1962	-0-	24379	3	119	9	Y	108	97	1			42
03	27931	X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	1			16
04	27960	X	26370	-0-	-1590	-0-	26290	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	28892	X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT					24

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16639	3	84	9	Y	76	82	1			40
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14867	3	73	9	Y	66	54	1			52
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	1			41
04	15330	X	14884	-0-	-446	-0-	14815	3	69	9	Y	63	52	1			52
05	15841	X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	1			33
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					33

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20051	-0-	-3261	-0-	19795	3	256	9	Y	233	252	1			123
02	20384	X	17643	-0-	-2741	-0-	17422	3	221	9	Y	201	165	1			159
03	21607	X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1			127
04	20610	X	18562	-0-	-2048	-0-	18350	3	212	9	Y	193	161	1			159
05	20584	X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1			103
06	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	22641	-0-	-2438	-0-	22448	3	193	9	Y	175	240	1			131
02	22288	X	19642	-0-	-2646	-0-	19467	3	175	9	Y	159	158	1			132
03	24118	X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1			134
04	22950	X	20064	-0-	-2886	-0-	19907	3	157	9	Y	143	237	1			40
05	23126	X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1			121
06	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					121

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	33258	-0-	-3601	-0-	200	1	33023	3	Y	32	34	1			8
							35	9									
02	31864	X	28105	-0-	-3759	-0-	28071	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	33790	X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	32190	X	29069	-0-	-3121	-0-	29069	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	35134	-0-		-2128	-0-	211	1	34848	3	Y	68	71	1			17
								75	9									
02	32396	X	29800	-0-		-2596	-0-	29722	3	78	9	Y	71	60	1			28
03	34751	X	33061	-0-		-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	33990	X	31417	-0-		-2573	-0-	31417	3			Y	-0-					-0-
05	35123	X	32072	-0-		-3051	-0-	32072	3			Y	-0-					-0-
06	33990	X	NO RPT	-0-		-33990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	27551	-0-		-3511	-0-	486	1	27057	3	Y	7	14	1			59
								8	9									
02	27608	X	24577	-0-		-3031	-0-	435	1	24135	3	Y	6	6	1			59
								7	9									
03	28737	X	26826	-0-		-1911	-0-	895	1	25924	3	Y	6	6	1			59
								7	9									
04	27480	X	24501	-0-		-2979	-0-	575	1	23861	3	Y	59	50	1			68
								65	9									
05	28396	X	24578	-0-		-3818	-0-	687	1	23812	3	Y	72	67	1			73
								79	9									
06	26670	X	NO RPT	-0-		-26670	-0-					Y	NO RPT					73

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31185	X	31185	-0-		-0-	-0-	277	1	30783	3	Y	114	89	1			216
								125	9									
02	29555	X	29555	-0-		-0-	-0-	252	1	29202	3	Y	92	80	1			228
								101	9									
03	31299	X	31299	-0-		-0-	-0-	279	1	30921	3	Y	90	236	1			82
								99	9									
04	30065	X	30065	-0-		-0-	-0-	854	1	29111	3	Y	91	91	1			82
								100	9									
05	30701	X	30701	-0-		-0-	-0-	859	1	29745	3	Y	88	84	1			86
								97	9									
06	29280	X	NO RPT	-0-		-29280	-0-					Y	NO RPT					86

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	35318	-0-		-828	-0-	35130	3	188	9	N	171	124	1			98
02	33207	X	33207	-0-		-0-	-0-	33066	3	141	9	N	128	118	1			108
03	36585	X	36585	-0-		-0-	-0-	36428	3	157	9	N	143	174	1			77
04	34938	X	34938	-0-		-0-	-0-	819	1	34008	3	N	101	125	1			53
								111	9									
05	36766	X	34663	-0-		-2103	-0-	970	1	33618	3	N	68	53	1			68
								75	9									
06	35580	X	NO RPT	-0-		-35580	-0-					N	NO RPT					68

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	32574	-0-		-3479	-0-	32501	3	73	9	Y	66	42	1			36
02	31920	X	29325	-0-		-2595	-0-	29242	3	83	9	Y	75	44	1			67
03	34689	X	31721	-0-		-2968	-0-	31611	3	110	9	Y	100	59	1			108
04	33360	X	29979	-0-		-3381	-0-	29902	3	77	9	Y	70	154	1			24
05	34472	X	30950	-0-		-3522	-0-	30929	3	21	9	Y	19	34	1			9
06	31530	X	NO RPT	-0-		-31530	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	441	1	24555	3	N	93	87	1			32
							102	9									
02	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	390	1	21608	3	N	81	79	1			34
							89	9									
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	800	1	23160	3	N	81	81	1			34
							89	9									
04	22800	X	21776	-0-	-1024	-0-	510	1	21178	3	N	80	86	1			28
							88	9									
05	23560	X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1	21269	3	N	80	77	1			31
							88	9									
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					31

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	407	1	22696	3	N	105	103	1			35
							116	9									
02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	352	1	19507	3	N	91	89	1			37
							100	9									
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	719	1	20821	3	N	90	91	1			36
							99	9									
04	20820	X	19574	-0-	-1246	-0-	458	1	19013	3	N	94	99	1			31
							103	9									
05	21514	X	20609	-0-	-905	-0-	575	1	19931	3	N	94	90	1			35
							103	9									
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT					35

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	35016	-0-	-2029	-0-	34704	3	312	9	N	284	207	1			163
02	32928	X	31695	-0-	-1233	-0-	31461	3	234	9	N	213	196	1			180
03	34565	X	34388	-0-	-177	-0-	34125	3	263	9	N	239	290	1			129
04	34110	X	33797	-0-	-313	-0-	791	1	32822	3	N	167	208	1			88
							184	9									
05	35247	X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					N	NO RPT					113

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	43617	-0-	-14477	-0-	767	1	42751	3	Y	90	105	1			17
							99	9									
02	50736	X	39343	-0-	-11393	-0-	696	1	38560	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
03	50933	X	40527	-0-	-10406	-0-	1350	1	39091	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
04	45600	X	36541	-0-	-9059	-0-	857	1	35593	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
05	43834	X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06	42210	X	NO RPT	-0-	-42210	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	27579	-0-	-29182	-0-	483 167	1 9	26929	3	Y	152	163	1			35
02	46200	X	29125	-0-	-17075	-0-	513 190	1 9	28422	3	Y	173	160	1			48
03	50499	X	31767	-0-	-18732	-0-	1054 186	1 9	30527	3	Y	169	171	1			46
04	44970	X	28622	-0-	-16348	-0-	668 200	1 9	27754	3	Y	182	191	1			37
05	46345	X	29235	-0-	-17110	-0-	814 212	1 9	28209	3	Y	193	183	1			47
06	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					47

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70153	X	46659	-0-	-23494	-0-	820 177	1 9	45662	3	Y	161	168	1			31
02	56196	X	40903	-0-	-15293	-0-	722 161	1 9	40020	3	Y	146	141	1			36
03	58187	X	44439	-0-	-13748	-0-	1479 156	1 9	42804	3	Y	142	144	1			34
04	50940	X	31063	-0-	-19877	-0-	728 129	1 9	30206	3	Y	117	131	1			20
05	52638	X	32470	-0-	-20168	-0-	908 91	1 9	31471	3	Y	83	85	1			18
06	45150	X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	NO RPT					18

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88164	X	68993	-0-	-19171	-0-	1214 146	1 9	67633	3	Y	133	158	1			26
02	71652	X	61749	-0-	-9903	-0-	1092 131	1 9	60526	3	Y	119	113	1			32
03	75857	X	64972	-0-	-10885	-0-	2165 125	1 9	62682	3	Y	114	115	1			31
04	66780	X	58336	-0-	-8444	-0-	1369 125	1 9	56842	3	Y	114	122	1			23
05	69006	X	58444	-0-	-10562	-0-	1637 108	1 9	56699	3	Y	98	97	1			24
06	66780	X	NO RPT	-0-	-66780	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92845	X	51109	-0-	-41736	-0-	50117	3	992	9	N	902	762	1			278
02	75572	X	51319	-0-	-24253	-0-	50351	3	968	9	N	880	721	1			437
03	73284	X	46645	-0-	-26639	-0-	45772	3	873	9	N	794	852	1			379
04	65250	X	37702	-0-	-27548	-0-	865	1	35913	3	N	840	970	1			249
							924	9									
05	56761	X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753	1			365
							956	9									
06	54930	X	NO RPT	-0-	-54930	-0-					N	NO RPT					365

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86149	X	58115	-0-	-28034	-0-	57009	3	1106	9	N	1005	976	1			341
02	73808	X	31762	-0-	-42046	-0-	31193	3	569	9	N	517	671	1			187
03	74865	X	57644	-0-	-17221	-0-	56775	3	869	9	N	790	644	1			333
04	68970	X	59140	-0-	-9830	-0-	1369	1	56821	3	N	864	992	1			205
							950	9									
05	70587	X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753	1			331
							967	9									
06	56250	X	NO RPT	-0-	-56250	-0-					N	NO RPT					331

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46771	X	35761	-0-	-11010	-0-	35737	3	24	9	N	22	141	1			82
02	33376	X	31280	-0-	-2096	-0-	31015	3	265	9	N	241	185	1			138
03	36952	X	33281	-0-	-3671	-0-	33022	3	259	9	N	235	238	1			135
04	35760	X	30682	-0-	-5078	-0-	715	1	29693	3	N	249	263	1			121
							274	9									
05	36952	X	30958	-0-	-5994	-0-	864	1	29921	3	N	157	166	1			112
							173	9									
06	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					N	NO RPT					112

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3315	2	66	9	N	60					237
02	3528	X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-					237
03	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	107	1	3131	2	N	-0-					237
04	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	787	1	2758	2	N	-0-					237
05	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-					237
06	3360	X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10					247

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	2			N	-0-					75
02	1428	N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	2	N	-0-					75
03	1426	N	817	-0-	-609	-0-	27	1	790	2	N	-0-					75
04	3000	N	3083	-0-	83	83	685	1	2398	2	N	-0-					75
05	1975	N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-					75
06	780	N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	4	1	158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2348	-0-	-752	2678	2335	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	2800	N	2260	-0-	-540	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	3100	N	3162	-0-	62	2200	3147	3	15	9	Y	14	11	1			10
04	3000	N	3061	-0-	61	2261	3044	3	17	9	Y	15	13	1			12
*05	3100	N	2234	-0-	-866	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1			8
*06	5791	X	4396	-0-	-1395	-0-	4374	3	22	9	Y	20	9	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	3	13	9	Y	12	11	1			5
02	2016	N	1729	-0-	-287	-0-	1716	3	13	9	Y	12	12	1	1	5	4
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1825	3	19	9	Y	17	12	1			7
*05	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	1830	N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	83	1	3149	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
02	3192	X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	78	1	3306	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3690	X	2883	-0-	-807	-0-	64	1	2796	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	23	1	846	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	71	1	2886	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
02	2800	N	2925	-0-	125	125	65	1	2809	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
03	2277	N	2152	-0-	-125	-0-	49	1	2075	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
04	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	37	1	1613	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	28	1	874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	43	1	1817	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	26	1	890	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	67	62	1			9
							74	9									
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	49	1	2117	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2225	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
*05	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	90	1	2258	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	49	1	1977	2	Y	32	40	1			5
							35	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	14	1	341	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	403	N	222	-0-	-181	-0-	8	1	208	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	842	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	19	17	1			6
							21	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	118	1	2932	3	Y	55	55	1			10
							61	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	110	1	2840	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
04	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	99	1	2622	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1			12
							70	9									
06	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1			8
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3690	-0-	590	1361	135	1	3452	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	2800	N	1527	-0-	-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1			7
							36	9									
03	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	79	1	2033	3	Y	45	43	1			9
							50	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1568	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	62	1	1566	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	35	1	1398	2	Y	19	23	1			3
							21	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	52	1	1312	3	Y	51	50	1			9
							56	9									
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	48	1	1149	3	Y	41	41	1			9
							45	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	55	1	1414	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	48	1	1244	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
*05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1			8
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	2744	X	1681	-0-	-1063	-0-	66	1	1594	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	63	1	1626	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	63	1	1619	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1			10
							34	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

01	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	9	1	246	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1488	N	547	-0-	-941	-0-	17	1	529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1846	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	1885	-0-	-371	-0-	70	1	1723	3	Y	84	81	1			15
							92	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1			19
							95	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2206	3	Y	85	84	1			19
							94	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	3	Y	104	104	1			19
							114	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	3	Y	73	70	1			22
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	95	1	3583	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3892	X	3030	-0-	-862	-0-	68	1	2948	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	82	1	3510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	78	1	3395	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	4092	X	345	-0-	-3747	-0-	8	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	113	1	4626	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	77	76	1			12
							85	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	56	48	1			15
							62	9									
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	40	49	1			6
							44	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94	1	2322	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	87	1	2080	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	95	1	2465	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	77	1	2044	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	75	1	2072	3	Y	17	17	1			5
							19	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66	1	1646	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2800	N	1468	-0-	-1332	514	58	1	1403	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2326	N	1812	-0-	-514	-0-	88	1	1714	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	42	1	1058	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3721	3	29	9	Y	26	27	1			11
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3460	3	32	9	Y	29	27	1	3	5	10
03	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3345	3	22	9	Y	20	25	1			5
04	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3497	3	39	9	Y	35	25	1			15
*05	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3448	3	7	9	Y	6	13	1			8
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3315	3	23	9	Y	21	15	1			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	22	1	954	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1008	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	24	1	974	2	Y	25	30	1			4
							28	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

01	527	N	291	-0-	-236	-0-	7	1	282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	6	1	253	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			14
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1			30
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	Y	44	25	1			49
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1864	3	36	9	Y	33	73	1			9
*05	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19					28
06	2430	N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1			25

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	Y	17	13	1			7
02	2800	N	2847	-0-	47	47	2826	3	21	9	Y	19	15	1			11
03	2516	N	2469	-0-	-47	-0-	2454	3	15	9	Y	14	15	1			10
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	3	19	9	Y	17	14	1			13
*05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2646	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	1696	3	11	9	Y	10	13	1			9

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	1774	-0-	-439	-0-	68	1	1687	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	1594	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	52	1	1301	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1784	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
02	1792	X	1693	-0-	-99	-0-	66	1	1583	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
03	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1755	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
04	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	64	1	1664	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
*05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	61	1	1685	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	45	1	1185	3	Y	23	24	1			7
							25	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3043	3	64	9	Y	58	69	1			26
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3327	3	65	9	Y	59	33	1			67
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3040	3	68	9	Y	62	112	1			17
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	53	1	1307	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
04	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	39	1	1021	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
*05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
							31	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	78	1	1931	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
							80	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	3	Y	74	75	1			15
							81	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
							105	9									
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	103	1	2562	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3386	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	3450	X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
							22	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	137	131	1			25
							151	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	110	111	1			24
							121	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	Y	106	109	1			21
							117	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	96	96	1			21
							106	9									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	112	112	1			21
							123	9									
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	65	66	1			20
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3274	3	21	9	Y	19	15	1			7
02	3696	X	2392	-0-	-1304	-0-	2377	3	15	9	Y	14	13	1			8
03	4092	X	2610	-0-	-1482	-0-	2596	3	14	9	Y	13	12	1			9
04	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2596	3	15	9	Y	14	12	1			11
*05	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	2828	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	3180	X	373	-0-	-2807	-0-	370	3	3	9	Y	3	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2100	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2186	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2332	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	74	73	1			13
							81	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	24	1	631	3	Y	41	46	1			8
							45	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	59	54	1			13
							65	9									
*05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1			8
							48	9									
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1			8
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	976	-0-	-326	-0-	22	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	21	1	906	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1117	-0-	-743	-0-	1098	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	1568	N	909	-0-	-659	-0-	892	3	17	9	Y	15	16	1	1	5	5
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2244	3	34	9	Y	31	28	1			8
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	3	55	9	Y	50	36	1			22
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1			10
06	2190	N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1			15

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

01	2081	N	1911	-0-	-170	-0-	73	1	1832	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	61	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1770	X	1646	-0-	-124	-0-	61	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	61	1	1681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	44	1	1116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	76	1	1871	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1902	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
06	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	45	1	1139	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	62	1	2353	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	53	1	2314	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
03	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	50	1	2144	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	45	1	1956	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*05	2666	X	186	-0-	-2480	-0-	4	1	181	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	47	1	1929	2	Y	18	15	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	41	1	1468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	34	1	1499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1816	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	32	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1705	N	834	-0-	-871	-0-	25	1	806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1	1916	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3080	X	2702	-0-	-378	-0-	61	1	2630	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3549	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3007	X	1557	-0-	-1450	-0-	47	1	1504	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3540	X	2524	-0-	-1016	-0-	60	1	2457	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1	2528	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
02	3388	X	2212	-0-	-1176	-0-	49	1	2135	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	59	1	2520	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2423	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	61	1	1714	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2550	X	11	-0-	-2539	-0-	11	2			Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1	645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	5	1	238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	13	1	576	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	13	1	555	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	13	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	211	1	1775	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	1904	X	1693	-0-	-211	-0-	182	1	1479	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	200	1	1581	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	192	1	1458	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	183	1	747	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1950	X	322	-0-	-1628	-0-	162	1	159	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	13	1	557	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3000	N	3209	-0-	209	209	77	1	3119	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	2189	2	Y	20	17	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	10	1	418	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	8	1	354	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	496	N	382	-0-	-114	-0-	14	1	359	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	9	1	349	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16 14	1 9	613	2	Y	13	13	1			2
02	840	N	544	-0-	-296	-0-	12 10	1 9	522	2	Y	9	10	1			1
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	15 9	1 9	596	2	Y	8	8	1			1
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	11 8	1 9	479	2	Y	7	7	1			1
*05	589	N	317	-0-	-272	-0-	11 4	1 9	302	2	Y	4	4	1			1
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	104 35	1 9	2591	3	Y	32	31	1			6
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	101 29	1 9	2433	3	Y	26	26	1			6
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	106 31	1 9	2739	3	Y	28	28	1			6
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103 29	1 9	2689	3	Y	26	26	1			6
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	110 36	1 9	3033	3	Y	33	33	1			6
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	95 24	1 9	2600	3	Y	22	21	1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	Y	7	5	1			3
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1582	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1672	3	8	9	Y	7	5	1			5
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	316	3	Y	3	3	1			1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	335	3	Y	3	3	1			1
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1 1 9	156	3	Y	1	2	1			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	369	3	Y	4	3	1			1
*05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1 1 9	161	3	Y	1	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	192	1 86 9	4790	3	Y	78	83	1			14
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1 56 9	3570	3	Y	51	54	1			11
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148	1 57 9	3828	3	Y	52	53	1			10
04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138	1 53 9	3618	3	Y	48	47	1			11
*05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1 61 9	3698	3	Y	55	56	1			10
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1 41 9	3165	3	Y	37	36	1			11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1926	-0-	-1174	282	73	1 61 9	1792	3	Y	55	51	1			10
02	1491	N	1209	-0-	-282	-0-	47	1 34 9	1128	3	Y	31	34	1			7
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1 33 9	1191	3	Y	30	31	1			6
04	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	45	1 33 9	1187	3	Y	30	29	1			7
*05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	44	1 37 9	1212	3	Y	34	35	1			6
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	41	1 25 9	1030	3	Y	23	22	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

01	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2436	3	30	9	Y	27	32	1			12
02	2772	X	2246	-0-	-526	-0-	2220	3	26	9	Y	24	16	1			20
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2639	3	31	9	Y	28	16	1			32
04	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2538	3	33	9	Y	30	54	1			8
*05	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2433	3	19	9	Y	17					25
06	2580	X	2343	-0-	-237	-0-	2324	3	19	9	Y	17	18	1			24

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9	1	222	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	8	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	78	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	22	16	1			7
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	8	1			6
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1328	3	11	9	Y	10	10	1			8
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1446	3	10	9	Y	9	9	1			9

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

01	899	N	782	-0-	-117	-0-	29	1	721	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	27	1	645	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2264	-0-	-836	691	2240	3	24	9	Y	22	25	1			10
02	2690	N	1999	-0-	-691	-0-	1980	3	19	9	Y	17	12	1			15
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	3	20	9	Y	18	12	1			21
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	3	24	9	Y	22	37	1			6
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	3	14	9	Y	13					19
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10	14	1			15

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	70	1	1743	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	55	1	1331	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	64	1	1655	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	43	1	1130	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	60	1	1494	3	Y	19	18	1			6
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	2	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	6	1	264	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1637	3	22	9	Y	20	15	1			8
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1388	3	19	9	Y	17	15	1			10
03	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	1527	3	19	9	Y	17	15	1			12
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1863	3	23	9	Y	21	16	1			17
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2583	3	24	9	Y	22	18	1			21
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	3	31	9	Y	28	23	1			26

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3321	-0-	-1205	-0-	3308	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3920	X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	3116	3	11	9	Y	10	9	1			7
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	2902	3	11	9	Y	10	9	1			8
*05	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1			6
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	53	1	1321	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	46	1	1110	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1488	N	980	-0-	-508	-0-	35	1	931	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*06	3000	N	4225	-0-	1225	1225	141	1	4031	3	Y	48	39	1			15
							53	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	85	1	2121	3	Y	65	65	1			12
							72	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	55	55	1			12
							61	9									
03	2325	N	1265	-0-	-1060	-0-	45	1	1187	3	Y	30	36	1			6
							33	9									
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	77	1	2010	3	Y	50	45	1			11
							55	9									
*05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2219	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	41	40	1			13
							45	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2877	3	13	9	Y	12	14	1			5
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2349	3	11	9	Y	10	7	1			8
03	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	2135	3	9	9	Y	8	6	1			10
04	2760	N	2033	-0-	-727	-0-	2023	3	10	9	Y	9	17	1			2
*05	2604	N	1678	-0-	-926	-0-	1672	3	6	9	Y	5					7
06	2070	N	1482	-0-	-588	-0-	1478	3	4	9	Y	4	5	1			6

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	76	1	1878	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	3	Y	35	35	1			8
							39	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	71	1	1826	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
*05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	70	1	1933	3	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1410	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

01	651	N	529	-0-	-122	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	33	1	1337	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	32	1	1393	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	51	1	1293	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	29	1	1185	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3742	2	Y	55	57	1			8
							61	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	110	1	4799	2	Y	63	63	1			8
							69	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	2	Y	31	35	1			4
							34	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3082	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
*05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	176	1	4188	2	Y	46	38	1			12
							51	9									
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	90	1	3658	2	Y	31	38	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	95	1	3562	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	75	1	3270	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	74	1	3166	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	80	1	3489	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*05	3968	X	324	-0-	-3644	-0-	7	1	316	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	101	1	4045	2	Y	17	14	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	24	1	1043	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	18	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1209	N	312	-0-	-897	-0-	8	1	301	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	682	-0-	-368	-0-	16	1	660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	35	1	1444	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	52	1	2279	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*05	2604	N	1536	-0-	-1068	-0-	52	1	1472	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2496	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2725	3	42	9	Y	38	44	1			17
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2378	3	33	9	Y	30	22	1			25
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2686	3	37	9	Y	34	20	1			39
04	2970	X	2442	-0-	-528	-0-	2402	3	40	9	Y	36	65	1			10
*05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2616	3	24	9	Y	22					32
06	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2043	3	19	9	Y	17	23	1			26

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3237	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68	1	2963	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3179	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71	1	3097	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2930	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
*06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	51	1	2071	2	Y	11	15	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2132	3	42	9	Y	38	43	1			17
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1			30
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	3	43	9	Y	39	25	1			44
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2408	3	51	9	Y	46	78	1			12
*05	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19					31
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1			31

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

01	3100	N	3298	-0-	198	198	3278	3	20	9	Y	18	19	1			8
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1			11
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	3	15	9	Y	14	9	1			16
04	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	2086	3	13	9	Y	12	25	1			3
*05	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9					12
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1870	3	25	9	Y	23	18	1			9
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	1953	N	941	-0-	-1012	-0-	930	3	11	9	Y	10	16	1			7
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	3	28	9	Y	25	12	1			20
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1			19
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	110	95	1			17
							121	9									
02	1820	N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1			12
							96	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	Y	52	57	1			7
							57	9									
04	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1122	2	Y	58	57	1			8
							64	9									
*05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
*06	3000	N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1			34
							244	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

01	3751	X	2745	-0-	-1006	-0-	66	1	2651	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3388	X	2777	-0-	-611	-0-	62	1	2691	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	67	1	2859	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	3630	X	2372	-0-	-1258	-0-	53	1	2302	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	3069	X	1076	-0-	-1993	-0-	33	1	1036	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	46	1	1870	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

01	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	50	1	1871	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	50	1	2150	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
*05	2294	N	959	-0-	-1335	-0-	28	1	920	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2465	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	79	1	2985	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	57	1	2484	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	61	1	2633	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	61	1	2636	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
*05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	11	13	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	88	1	3287	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	64	1	2799	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	64	1	2796	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	56	1	2417	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*05	3534	X	321	-0-	-3213	-0-	7	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	82	1	3361	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	6	1	239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	15	1	635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	122	1	4581	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	97	1	4214	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	100	1	4334	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	4743	X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	21	27	1			3
							23	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	65	1	1614	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	60	1	1448	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	61	1	1584	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	57	1	1482	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	57	1	1580	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	55	1	1412	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

01	3100	N	2491	-0-	-609	1560	2460	3	31	9	Y	28	29	1			12
02	2800	N	1898	-0-	-902	658	1872	3	26	9	Y	24	26	1	2	5	8
03	2621	N	1963	-0-	-658	-0-	1941	3	22	9	Y	20	23	1			5
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	1918	3	36	9	Y	33	24	1			14
*05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1			8
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4353	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4312	X	3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1			8
03	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4352	3	15	9	Y	14	12	1			10
04	4410	X	3911	-0-	-499	-0-	3896	3	15	9	Y	14	13	1			11
*05	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2772	-0-	-328	4148	2733	3	39	9	Y	35	35	1			15
02	2800	N	2533	-0-	-267	3881	2493	3	40	9	Y	36	35	1	3	5	13
03	3100	N	2773	-0-	-327	3554	2739	3	34	9	Y	31	36	1			8
04	3000	N	2363	-0-	-637	2917	2315	3	48	9	Y	44	33	1			19
*05	3100	N	2526	-0-	-574	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
*06	3000	N	2459	-0-	-541	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3480	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3560	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3167	3	11	9	Y	10	10	1			8
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1			8
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*05	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4379	3	11	9	Y	10	11	1			4
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	Y	10	10	1	1	5	3
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4792	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4513	3	17	9	Y	15	11	1			6
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1			4
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2709	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	2081	3	9	9	Y	8	8	1	1	5	3
03	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2269	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	1915	3	11	9	Y	10	7	1			4
*05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	32 12	1 9	1216	2	Y	11	10	1			2
02	1204	N	798	-0-	-406	-0-	18 7	1 9	773	2	Y	6	7	1			1
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	25 7	1 9	1091	2	Y	6	6	1			1
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	26 7	1 9	1132	2	Y	6	6	1			1
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	1129	2	Y	6	5	1			2
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1202	2	Y	5	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	6 1	1 9	227	2	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4 1	1 9	181	2	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	37	1	1391	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	29	1	1245	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	27	1	1172	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1369	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
*05	1457	N	554	-0-	-903	-0-	14	1	529	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	2395	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	2464	X	1323	-0-	-1141	-0-	1319	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	Y	10	7	1			4
*05	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1			3
*06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	66	1	2488	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	39	1	1712	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	73	1	1857	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	43	1	1718	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1837	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1			7
							61	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
04	1890	N	1464	-0-	-426	-0-	32	1	1397	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
*05	2139	N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1			7
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

01	3100	N	2578	-0-	-522	5322	66	1	2473	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2800	N	2369	-0-	-431	4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
03	3100	N	2648	-0-	-452	4439	60	1	2564	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	3000	N	2536	-0-	-464	3975	56	1	2455	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*05	3100	N	1921	-0-	-1179	2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
*06	3000	N	2225	-0-	-775	2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	Y	97	96	1			15
							107	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	1			11
							91	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	78	1	3371	2	Y	68	70	1			9
							75	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	80	1	3472	2	Y	73	72	1			10
							80	9									
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
*06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	76	1	3073	2	Y	52	60	1			8
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	123	1	4613	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
03	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	108	1	4616	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	102	1	4429	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	185	1	4657	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	107	1	4297	2	Y	17	21	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4592	X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	1			10
03	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4091	3	14	9	Y	13	14	1			9
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4098	3	17	9	Y	15	12	1			12
*05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	1			13
06	4890	X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3366	3	41	9	Y	37	28	1			15
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	1			18
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3045	3	33	9	Y	30	27	1			21
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2955	3	33	9	Y	30	27	1			24
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	1			24
*06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	1			21

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	3	Y	103	101	1			19
							113	9									
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	1			16
							80	9									
03	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	106	1	2726	3	Y	61	65	1			12
							67	9									
04	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	85	1	2232	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	97	89	1			18
							107	9									
06	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	111	1	2842	3	Y	52	54	1			16
							57	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	214	1	5307	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	5236	X	5181	-0-	-55	-0-	204	1	4893	3	Y	76	76	1			17
							84	9									
03	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	204	1	5287	3	Y	78	79	1			16
							86	9									
04	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	195	1	5116	3	Y	72	72	1			16
							79	9									
*05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	184	1	5085	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	160	1	4152	3	Y	51	51	1			16
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	47	1	1168	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1456	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	26	24	1			8
							29	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	85	1	2113	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2660	X	2174	-0-	-486	-0-	86	1	2058	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	67	1	1723	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
04	2460	X	877	-0-	-1583	-0-	32	1	834	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*05	2418	X	614	-0-	-1804	-0-	21	1	583	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	44	1	1127	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	104	1	3898	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	67	1	2935	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4414	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2681	3	18	9	Y	16	17	1			7
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	17	1	2	5	6
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2443	3	14	9	Y	13	16	1			3
04	2700	X	2105	-0-	-595	-0-	2084	3	21	9	Y	19	14	1			8
*05	2790	X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1			3
06	2730	X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2917	3	80	9	Y	73	76	1			32
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2531	3	78	9	Y	71	71	1	7	5	25
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	3	65	9	Y	59	69	1			15
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2475	3	100	9	Y	91	67	1			39
*05	2449	N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1			9
06	2370	N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	117	1	2899	3	Y	65	64	1			12
							72	9									
02	3192	X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1			10
							51	9									
03	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	109	1	2820	3	Y	51	51	1			10
							56	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	3	Y	51	50	1			11
							56	9									
*05	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1			11
							40	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	14	1	341	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	200	-0-	-670	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	682	N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	98	1	2428	3	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	3	Y	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	139	1	3651	3	Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	128	1	3340	3	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	49	1	1807	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1	1736	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1	1769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	62	1	1542	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	27	1	1119	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	50	1	2168	2	Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	274	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1769	-0-	-525	-0-	45	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	36	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	28	1	1203	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	49	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	11	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	806	N	181	-0-	-625	-0-	6	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	110	-0-	-760	-0-	3	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	141	136	1			22
							155	9									
02	2800	N	3841	-0-	1041	1041	83	1	3576	2	Y	165	165	1			22
							182	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	1428	76	1	3289	2	Y	111	118	1			15
							122	9									
04	3000	N	1981	-0-	-1019	409	43	1	1865	2	Y	66	72	1			9
							73	9									
*05	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	2	1	106	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
06	2970	X	585	-0-	-2385	-0-	14	1	552	2	Y	17	15	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	38	1	1441	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
02	1904	X	1497	-0-	-407	-0-	33	1	1430	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	36	1	1542	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	25	1	1097	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	9	1	361	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2109	2	Y	28	25	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	76	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	41	31	1			11
							45	9									
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	20	28	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	50	1	1885	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	40	1	1737	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	41	1	1774	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	35	1	1541	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*05	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	15	1	544	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	30	1	1230	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1			6
							50	9									
03	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	46	1	1982	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
04	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	43	1	1851	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
*05	2325	N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2010	N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	162	159	1			25
							178	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
03	1364	N	574	-0-	-790	-0-	12	1	506	2	Y	51	61	1			7
							56	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	Y	117	108	1			16
							129	9									
*05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1			15
							59	9									
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1			8
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2238	-0-	-862	3364	55	1	2094	2	Y	81	81	1			12
							89	9									
02	2800	N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
03	3100	N	2299	-0-	-801	1691	51	1	2190	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
04	3000	N	1915	-0-	-1085	606	42	1	1822	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
*05	2139	N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1			5
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	3	22	9	N	20	21	1			9
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2873	3	22	9	N	20	20	1	2	5	7
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3027	3	18	9	N	16	19	1			4
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2804	3	28	9	N	25	18	1			11
*05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1			3
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3751	3	54	9	Y	49	49	1			21
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3366	3	53	9	Y	48	48	1	4	5	17
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3513	3	43	9	Y	39	46	1			10
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3293	3	68	9	Y	62	45	1			27
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1			15
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	13	1	485	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1232	N	444	-0-	-788	-0-	10	1	428	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	899	N	509	-0-	-390	-0-	12	1	494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	90	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	64	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	55	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	363	-0-	-1404	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	294	-0-	-966	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					140
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					140
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					140
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					140
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	929	2	31	9	N	28	149	1			52
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	862	2	29	9	N	26					78
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	923	2	35	9	N	32					110
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	977	2	47	9	N	43	128	1			25
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	923	2	40	9	N	36					61
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	970	2	35	9	N	32					93

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	323	1	872	2	N	51					255
							56	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	311	1	932	2	N	51					306
							56	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1314	2	41	9	N	37					343
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	151	1			192
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	967	2	N	58					250
							64	9									
*06	1320	N	11	-0-	-1309	-0-	3	1	5	2	N	3					253
							3	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	36	-0-	-468	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

01	1798	N	953	-0-	-845	-0-	945	3	8	9	Y	7					59
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1161	3	48	9	Y	44	72	1			31
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	3	44	9	Y	40					71
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	Y	29	68	1			32
05	1333	N	442	-0-	-891	-0-	423	3	19	9	Y	17					49
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

01	527	N	414	-0-	-113	-0-	389	3	25	9	Y	23					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	Y	20	45	1			51
03	1147	N	806	-0-	-341	-0-	771	3	35	9	Y	32	44	1			39
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	Y	32					71
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	840	3	13	9	Y	12					83
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					83

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

01	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1046	3	55	9	Y	50					167
02	3360	X	1366	-0-	-1994	-0-	1316	3	50	9	Y	45	99	1			113
03	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1908	3	77	9	Y	70	97	1			86
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	Y	71					157
05	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	1667	3	28	9	Y	25					182
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					182

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

01	3100	N	5368	-0-	2268	2717	5335	3	33	9	N	30					153
02	2800	N	1926	-0-	-874	1843	1896	3	30	9	N	27					180
03	3696	X	1853	-0-	-1843	-0-	1823	3	30	9	N	27					207
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	1411	3	1	9	N	1					208
05	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	1317	3	59	9	N	54	177	1			85
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					85

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					89
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	671	3	73	9	Y	66	108	1			47
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	486	3	65	9	Y	59					106
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	170	3	50	9	Y	45	102	1			49
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1126	3	28	9	Y	25					74
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					74

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15					182
02	2800	N	3645	-0-	845	845	3619	3	26	9	Y	24					206
03	3100	N	3335	-0-	235	1080	3290	3	45	9	Y	41					247
04	3000	N	3436	-0-	436	1516	3407	3	29	9	Y	26	110	1			163
05	4405	X	2889	-0-	-1516	-0-	2854	3	35	9	Y	32	106	1			89
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					89

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

01	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1875	3	30	9	N	27					207
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2753	3	28	9	N	25					232
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3558	3	79	9	N	72	185	1	4	8	115
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2264	3	39	9	N	35					150
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	3	36	9	N	33					183
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	3	47	9	N	43					163
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30	178	1			15
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1547	3	18	9	N	16					31
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	1441	3			N	-0-					31
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1664	3	37	9	N	34					65
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					65

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					113
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					120
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					120
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	3	50	9	N	45					165
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1			20
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	965	3	21	9	N	19					61
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1			41
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	N	25	35	1			31
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	N	26					57
05	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1195	3	10	9	N	9					66
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					66

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	95	3	10	9	Y	9					121
02	1344	N	820	-0-	-524	-0-	802	3	18	9	Y	16					137
03	1147	N	371	-0-	-776	-0-	341	3	30	9	Y	27					164
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	3	19	9	Y	17	73	1			108
05	899	N	43	-0-	-856	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1			60
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					60

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	639	-0-	-1965	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3932	-0-	-749	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3216	-0-	-1314	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

01	3100	N	4795	-0-	1695	1695	4795	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	540	-0-	-1695	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

01	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	785	-0-	-251	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2954	-0-	-46	184	2954	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1715	-0-	-184	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	728	N	101	-0-	-627	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

01	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1360	-0-	-841	-0-	1317	3	43	9	N	39					62
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1			17
03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1803	3	94	9	N	85	14	1	72	8	16
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	3	24	9	N	22					38
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7					45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1			15

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

01	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	1253	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1764	X	1093	-0-	-671	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1199	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	Y	15	13	1			6
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1143	-0-	-367	-0-	1133	3	10	9	Y	9					14
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	3	11	9	Y	10	14	1			10
03	1085	N	495	-0-	-590	-0-	489	3	6	9	Y	5	13	1			2
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	785	3	7	9	Y	6					8
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	733	3	6	9	Y	5	10	1			3
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	9	1			2

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1647	-0-	-789	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	850	-0-	-824	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	110	-0-	-1430	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5567	-0-	2467	2467	5567	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	969	1302	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	Y	17					24
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					24
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	523	3	12	9	Y	11	17	1			18
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			Y	-0-					18
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18	9	Y	16	13	1			21
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23	9	Y	21	21	1			21

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1099	-0-	-441	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

01	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1441	-0-	-629	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	3	12	9	Y	11	9	1			3
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	Y	7	8	1			2
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	4	1			5

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1853	-0-	-1247	2631	1833	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2800	N	783	-0-	-2017	614	774	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	2747	N	2133	-0-	-614	-0-	2133	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2009	3	25	9	Y	23	14	1			9
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1897	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	1750	3	17	9	Y	15	9	1			10

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	289	-0-	-1478	-0-	287	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1057	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	Y	12	9	1			5
05	1271	N	549	-0-	-722	-0-	543	3	6	9	Y	5	8	1			2
06	1020	N	367	-0-	-653	-0-	365	3	2	9	Y	2	3	1			1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	784	N	139	-0-	-645	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	324	-0-	-1071	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	341	-0-	-799	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	246	-0-	-2389	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

01	3100	N	5830	-0-	2730	2730	5830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3470	-0-	670	3400	3470	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2820	-0-	-280	3120	2820	3			N	-0-					-0-
04	5514	X	2394	-0-	-3120	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1443	-0-	-517	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1354	-0-	-1046	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2571	-0-	-529	171	2571	3			N	-0-					-0-
*06	2085	N	1914	-0-	-171	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1079	-0-	-1081	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3175	-0-	375	375	3175	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	426	3151	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2016	-0-	-426	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

01	2790	N	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1567	-0-	-617	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

01	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1441	-0-	-603	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	121	-0-	-1499	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	43	-0-	-1631	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

01	1426	N	212	-0-	-1214	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	509	-0-	-607	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

01	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

01	3100	N	953	-0-	-2147	1222	945	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2061	N	839	-0-	-1222	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	3	32	9	Y	29	22	1			8
04	2992	N	2528	-0-	-464	-0-	2505	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	Y	23	22	1			9
*06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	Y	9	12	1			6

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

01	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1547	-0-	-468	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

01	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	534	-0-	-2546	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	826	-0-	-2264	-0-	826	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2575	-0-	-337	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
*06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

01	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
*06	2499	N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2180	-0-	-920	114	2161	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1868	N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1853	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1762	3	17	9	Y	15	13	1			6
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	Y	15					18
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	321	3	8	9	Y	7	13	1			12
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			Y	-0-					12
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5
03	3100	N	3245	-0-	145	145	3217	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3000	N	3428	-0-	428	573	3397	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3100	N	3389	-0-	289	862	3352	3	37	9	Y	34	32	1			13
*06	3936	X	3074	-0-	-862	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

01	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2792	-0-	-5	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	930	N	412	-0-	-518	-0-	408	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	578	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			Y	-0-	2	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2094	-0-	-174	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	459	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5035	-0-	2035	2035	5035	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

01	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3		N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3		N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

01	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	4533	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3022	-0-	-78	1655	3022	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2317	-0-	-683	972	2317	3			N	-0-					-0-
05	3312	X	2340	-0-	-972	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1982	-0-	-658	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1984	-0-	-284	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1135	3	10	9	Y	9	7	1			3
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	1110	N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4	9	Y	4	5	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7145	-0-	4145	4145	7145	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	324	-0-	-404	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

01	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	852	-0-	-296	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	980	N	463	-0-	-517	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					4
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	995	3	58	9	Y	53	6	1			51

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	269	-0-	269	313	267	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	14B2 EXT	661	-0-	661	974	653	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	14B2 EXT	824	-0-	824	1798	821	3	3	9	Y	3	4	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	703	-0-	-971	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1884	-0-	-456	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

01	1446	N	1247	-0-	-199	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	939	-0-	-487	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	781	-0-	-599	-0-	781	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	896	N	398	-0-	-498	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	1	1			4

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2426	3	29	9	Y	26	23	1			4
03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	4883	3	43	9	Y	39	32	1			11
04	3000	N	2985	-0-	-15	1811	2959	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	3100	N	3541	-0-	441	2252	3501	3	40	9	Y	36	31	1			14
*06	4835	X	2583	-0-	-2252	-0-	2569	3	14	9	Y	13	19	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	635	-0-	-535	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
*06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	688	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	744	N	418	-0-	-326	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	231	3	1	9	Y	1	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	Y	8					18
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	3			Y	-0-					18
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					9
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			9
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	9	1			11

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1369	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13	9	Y	12	14	1			2
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1267	3	18	9	Y	16	14	1			4
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1232	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11	9	Y	10	12	1			3
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10	6	1			7

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1536	3	23	9	Y	21	16	1			6
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CGU 21				WELL #: 10	RRCID -> 163342	COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640						
01	3906	X	2519	-0-	-1387	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 8 T	RRCID -> 163351	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770						
01	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 9	RRCID -> 163602	COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571						
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 11	RRCID -> 164314	COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630						
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	2774	-0-	-173	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
	CGU 10				WELL #: 12-T	RRCID -> 164328	COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470						
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	812	X	508	-0-	-304	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 10-T	RRCID -> 164341	COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554						
01	3100	N	1681	-0-	-1419	956	1681	3			N	-0-					-0-
02	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	355	-0-	-916	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	252	-0-	-978	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1017	-0-	-2083	2041	1007	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	2800	N	762	-0-	-2038	3	754	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1912	N	1909	-0-	-3	-0-	1889	3	20	9	Y	18	14	1			5
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	3	25	9	Y	23	21	1			9
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	13	1			7

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	659	-0-	-1108	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	3100	N	1532	-0-	-1568	404	1528	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15	9	Y	14	12	1			3
03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20	9	Y	18	16	1			5
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1437	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12	9	Y	11	14	1			3
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	7	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	2	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

01	5177	X	3332	-0-	-1845	-0-	3295	3	37	9	Y	34	27	1			9
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3807	3	42	9	Y	38	40	1			7
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4383	3	62	9	Y	56	48	1			15
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4153	3	51	9	Y	46	43	1			18
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3809	3	32	9	Y	29	39	1			8
06	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3221	3	30	9	Y	27	17	1			18

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

01	899	N	839	-0-	-60	-0-	830	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	744	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	3	12	9	Y	11	9	1			3
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	778	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	795	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	764	3	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	124	-0-	-2790	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1317	-0-	-1597	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	Y	18	15	1			7
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	12	1			8

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3871	3	43	9	Y	39	30	1			11
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	488	3	59	9	Y	54	55	1			10
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	32	1			8
04	3780	X	690	-0-	-3090	-0-	682	3	8	9	Y	7	12	1			3
05	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	3780	X	644	-0-	-3136	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			4

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5565	-0-	2465	10967	5565	3			N	-0-					-0-
02	15677	X	4710	-0-	-10967	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	9	1			3
02	1092	X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6					9
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	436	3	3	9	Y	3	10	1			2
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	699	3	7	9	Y	6	4	1			4
05	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10					12

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	1417	-0-	-3977	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	379	-0-	-5015	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	739	-0-	-687	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	290	-0-	-2035	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	463	-0-	-746	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	435	-0-	-573	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	744	-0-	-1302	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	669	-0-	-955	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	992	X	722	-0-	-270	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	X	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	616	X	107	-0-	-509	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	411	3	47	9	Y	43					62
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	49	97	1			14
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	3	45	9	Y	41					55
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	705	3	55	9	Y	50					105
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	44	97	1			52
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	38					90

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1421	-0-	-567	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	899	-0-	-697	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	22	-0-	-1598	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3297	-0-	-91	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1864	-0-	-1136	83	1864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	N	2799	-0-	-138	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2764	-0-	-776	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1541	-0-	-307	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1511	-0-	-469	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	896	X	371	-0-	-525	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	3804	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3975	-0-	875	1879	3975	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	1674	2795	3			N	-0-					-0-
05	4870	X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4936	-0-	2136	8446	4936	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4224	-0-	1124	9570	4224	3			N	-0-					-0-
04	13012	X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	924	N	489	-0-	-435	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1398	-0-	-30	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

01	2821	N	2185	-0-	-636	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2264	-0-	-172	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1546	-0-	-854	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	840	X	582	-0-	-258	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	810	N	439	-0-	-371	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

01	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	266	-0-	-3051	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2335	-0-	-1540	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	298	-0-	-3202	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2939	-0-	139	139	2939	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	54	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3351	-0-	351	405	3351	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3585	-0-	-1365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2500	-0-	-2330	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2958	-0-	-682	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1001	-0-	-3029	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	62	-0-	-3838	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	32	-0-	-3148	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3069	-0-	-891	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6716	-0-	3616	3616	6716	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1688	-0-	-1312	2304	1688	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	3			N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
*06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1072	-0-	-272	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1111	-0-	-329	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

01	3100	N	3566	-0-	466	2786	3566	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3705	-0-	905	3691	3705	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	2151	-0-	-3691	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

01	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2493	-0-	-1763	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1401	-0-	-111	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3074	-0-	-706	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2370	-0-	-885	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1351	-0-	-497	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

01	2263	N	838	-0-	-1425	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

01	3100	N	2276	-0-	-824	4739	2255	3	21	9	Y	19					28
02	2800	N	1722	-0-	-1078	3661	1709	3	13	9	Y	12	26	1			14
03	3100	N	2733	-0-	-367	3294	2705	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	3000	N	2600	-0-	-400	2894	2579	3	21	9	Y	19					30
05	3100	N	2647	-0-	-453	2441	2627	3	20	9	Y	18	38	1			10
*06	3000	N	2798	-0-	-202	2239	2757	3	41	9	Y	37	37	1			10

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6035	3	56	9	Y	51					77
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5308	3	44	9	Y	40	73	1			44
03	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5283	3	53	9	Y	48	71	1			21
04	5670	X	4892	-0-	-778	-0-	4851	3	41	9	Y	37					58
05	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4963	3	36	9	Y	33	72	1			19
06	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4823	3	70	9	Y	64	65	1			18

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

01	584	N	141	-0-	-443	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

01	806	X	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	X	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	X	64	-0-	-742	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

01	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	237	-0-	-573	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1628	-0-	-1472	2229	1614	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	2800	N	1532	-0-	-1268	961	1513	3	19	9	Y	17	16	1			3
03	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	523	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1128	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1			5
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

01	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
*06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	890	-0-	-1420	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	835	-0-	-1490	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2104	-0-	-872	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1976	-0-	-874	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	1354	-0-	-1028	-0-	1344	3	10	9	Y	9	11	1			4
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1208	3	8	9	Y	7					11
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	13	1			5
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	Y	15	11	1			9
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	10	1			4
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	3	15	9	Y	14					18

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

01	5549	X	1129	-0-	-4420	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3545	-0-	-1131	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	872	-0-	-3375	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	307	-0-	-4103	-0-	307	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7					10
02	1148	X	322	-0-	-826	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	1271	X	355	-0-	-916	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	960	X	219	-0-	-741	-0-	217	3	2	9	Y	2					3
05	868	X	322	-0-	-546	-0-	320	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	881	-0-	-1107	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

01	3100	N	2729	-0-	-371	6883	2704	3	25	9	Y	23					33
02	2800	N	2612	-0-	-188	6695	2591	3	21	9	Y	19	31	1			21
03	3100	N	2206	-0-	-894	5801	2183	3	23	9	Y	21	33	1			9
04	3000	N	2108	-0-	-892	4909	2090	3	18	9	Y	16					25
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3840	2016	3	15	9	Y	14	31	1			8
*06	3000	N	2535	-0-	-465	3375	2500	3	35	9	Y	32	31	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1508	-0-	-1432	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1973	-0-	-1282	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	3			N	-0-					-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-			-0-
02	812	N	106	-0-	-706	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	3	N	-0-			-0-
04	660	N	108	-0-	-552	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3	N	-0-			-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	7223	X	2400	-0-	-4823	-0-	2400	3	N	-0-				-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3	N	-0-				-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3	N	-0-				-0-
04	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3	N	-0-				-0-
05	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3	N	-0-				-0-
06	6990	X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3	N	-0-				-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8				11
02	840	X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	Y	5	10	1		6
03	899	X	598	-0-	-301	-0-	592	3	6	9	Y	5	9	1		2
04	870	X	426	-0-	-444	-0-	423	3	3	9	Y	3				5
05	899	X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4	9	Y	4	7	1		2
*06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15	9	Y	14	12	1		4

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-				-0-
02	644	X	177	-0-	-467	-0-	177	3	N	-0-				-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-				-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-				-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-				-0-
*06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3	N	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7804	3	87	9	Y	79	82	1		21
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116	9	Y	105	106	1		20
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2623	3	37	9	Y	34	45	1		9
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4692	3	57	9	Y	52	41	1		20
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	30	1		4
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67	9	Y	61	24	1		41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5963	-0-	-817	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2512	-0-	-736	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
*06	2992	N	2987	-0-	-5	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2580	-0-	-2814	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

01	3100	N	2346	-0-	-754	10207	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2392	-0-	-408	9799	2392	3			N	-0-					-0-
03	12305	X	2506	-0-	-9799	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

01	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

01	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

01	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
*06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3435	3	103	9	Y	94					127
02	4172	X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1					128
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4172	3	100	9	Y	91	91	1			128
04	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	3959	3			Y	-0-					128
05	3875	X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	1	17	8	68
06	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	1			101

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5165	-0-	-1438	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5660	-0-	-304	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2323	-0-	-1986	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1865	-0-	-3707	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	5099	-0-	-2941	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	695	-0-	-7345	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3424	-0-	424	3861	3424	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2814	2053	3			N	-0-					-0-
*06	6581	X	3767	-0-	-2814	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2910	-0-	-86	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1275	-0-	-1905	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	4990	-0-	-8030	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	2806	-0-	-8954	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
*06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	767	-0-	-349	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4769	-0-	-997	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4721	-0-	-459	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3			N	-0-					-0-
04	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
05	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					-0-
*06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	298	-0-	-782	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	523	-0-	-977	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2217	-0-	-3549	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
*06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3332	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	4032	X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	3997	3	35	9	Y	32	29	1			9
04	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3101	3	29	9	Y	26	25	1			10
05	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12	9	Y	11	17	1			4
06	3900	X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

01	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

01	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	Y	38					52
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47	9	Y	43	83	1			12
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	464	3	43	9	Y	39					51
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	461	3	36	9	Y	33					84
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31	9	Y	28	78	1			34
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44	9	Y	40					74

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

01	3100	N	2434	-0-	-666	1522	2051	3	383	9	Y	348	348	1			163
02	2800	N	2467	-0-	-333	1189	1784	3	683	9	Y	621	681	1			103
03	3100	N	2494	-0-	-606	583	1958	3	536	9	Y	487	517	1			73
04	2498	N	1915	-0-	-583	-0-	1788	3	127	9	Y	115					188
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1845	3	41	9	Y	37	172	1			53
06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			Y	-0-					53

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	2944	3	97	9	N	88					162
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8576	3	96	9	N	87	165	1			84
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8749	3	68	9	N	62	69	1			77
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115					192
05	7936	X	1731	-0-	-6205	-0-	1722	3	9	9	N	8					200
*06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7541	3	154	9	N	140	262	1			78

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1204	3	14	9	Y	13	15	1			2
03	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2222	3	21	9	Y	19	16	1			5
04	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2365	3	22	9	Y	20	17	1			8
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2796	3	31	9	Y	28	25	1			11
06	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1949	3	11	9	Y	10	15	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	1654	3	15	9	Y	14	11	1			3
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	3	46	9	Y	42	38	1			7
03	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	3298	3	30	9	Y	27	26	1			8
04	3960	X	3080	-0-	-880	-0-	3052	3	28	9	Y	25	23	1			10
05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	3201	3	35	9	Y	32	29	1			13
06	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	2573	3	13	9	Y	12	17	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1980	-0-	-1120	16245	1980	3			N	-0-					-0-
02	17959	X	1714	-0-	-16245	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1992	3	18	9	Y	16	15	1			3
02	2380	X	1759	-0-	-621	-0-	1738	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	2115	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	1933	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2720	3	31	9	Y	28	23	1			11
*06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2423	3	13	9	Y	12	15	1			8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	3237	3	29	9	Y	26	24	1			5
02	3248	X	3069	-0-	-179	-0-	3034	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3282	3	29	9	Y	26	24	1			7
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3175	3	29	9	Y	26	23	1			10
05	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	2351	3	26	9	Y	24	25	1			9
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3452	3	20	9	Y	18	16	1			11

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5260	-0-	-144	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2427	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1956	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2204	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	23	1			10
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	3	14	9	Y	13	15	1			8

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2604	N	78	-0-	-2526	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	4840	3			N	-0-					-0-
04	2927	N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

01	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	68	-0-	-1162	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

01	3100	N	3532	-0-	432	432	3492	3	40	9	Y	36	31	1			10
02	2800	N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	29	33	1			6
03	3100	N	2899	-0-	-201	307	2858	3	41	9	Y	37	33	1			10
04	3004	X	2697	-0-	-307	-0-	2665	3	32	9	Y	29	28	1			11
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	21	26	1			6
*06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	21	13	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

01	2263	X	1373	-0-	-890	-0-	1363	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	1652	X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	3					7
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3510	3	20	9	Y	18	13	1			12
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	3	31	9	Y	28	23	1			17
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	4	18	1			3
06	3420	X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	11					14

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

01	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

01	3565	X	1337	-0-	-2228	-0-	1294	3	43	9	N	39					66
02	3220	X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1			29
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31	24	1			36
04	3150	X	530	-0-	-2620	-0-	521	3	9	9	N	8					44
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					44
*06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

01	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

01	2808	N	2785	-0-	-23	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	122	-0-	-498	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

01	4061	X	1445	-0-	-2616	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1240	-0-	-1616	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1343	-0-	-1664	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4011	-0-	-1910	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3544	-0-	-2028	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3310	-0-	-2859	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4412	-0-	-1558	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

01	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2982	-0-	-294	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7619	3	85	9	Y	77	77	1			21
02	7196	X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	77	1			13
03	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7546	3	106	9	Y	96	83	1			26
04	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7093	3	72	9	Y	65	66	1			25
05	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	65	1			16
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	34	1			38

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2143	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	20	1			3
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2528	3	23	9	Y	21	18	1			6
04	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1937	3	17	9	Y	15	15	1			6
05	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			7
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	10	1			5

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3107	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3037	3	26	9	Y	24	22	1			7
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3336	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37	9	Y	34	32	1			13
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20	9	Y	18	20	1			11

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1667	-0-	-1433	2114	1653	3	14	9	Y	13					21
02	2800	N	796	-0-	-2004	110	789	3	7	9	Y	6	20	1			7
03	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	745	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16					19
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	Y	14	25	1			8
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29	9	Y	26	27	1			7

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

01	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3616	-0-	-44	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

01	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2263	-0-	-2329	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3123	-0-	-1961	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1773	-0-	-3117	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

01	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5220	-0-	-156	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3875	-0-	-661	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4393	-0-	-629	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10161	-0-	-565	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	31	-0-	-10499	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	198	-0-	-10683	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11644	-0-	-198	-0-	11514	3	130	9	Y	118	117	1			32
02	10724	X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116	9	Y	105	117	1			20
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12068	3	168	9	Y	153	132	1			41
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11587	3	140	9	Y	127	119	1			49
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100	9	Y	91	114	1			26
*06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102	9	Y	93	56	1			63

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21992	3	91	9	Y	83	81	1			22
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18765	3	70	9	Y	64	74	1			12
03	16306	X	15584	-0-	-722	-0-	15487	3	97	9	Y	88	76	1			24
04	21360	X	14004	-0-	-7356	-0-	13930	3	74	9	Y	67	65	1			26
05	22072	X	13929	-0-	-8143	-0-	13878	3	51	9	Y	46	59	1			13
06	21360	X	5654	-0-	-15706	-0-	5603	3	51	9	Y	46	28	1			31

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	360	X	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2002	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2098	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	1838	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2198	3	24	9	Y	22	19	1			9
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	1597	3	9	9	Y	8	12	1			5

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5685	3	64	9	Y	58	56	1			16
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57	9	Y	52	58	1			10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6495	3	89	9	Y	81	69	1			22
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5921	3	62	9	Y	56	56	1			22
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53	9	Y	48	56	1			14
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52	9	Y	47	29	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4900	-0-	-1641	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	934	-0-	-1050	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	804	-0-	-1116	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
*06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

01	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16919	-0-	14119	15264	16919	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	11015	-0-	7915	23179	11015	3			N	-0-					-0-
04	37473	X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
*06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

01	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	708	-0-	-2624	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	533	-0-	-2527	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	498	-0-	-1662	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

01	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1349	-0-	-3921	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1800	-0-	-412	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2101	-0-	-783	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

01	4588	X	169	-0-	-4419	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3040	-0-	-1021	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	711	-0-	-3219	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	124	-0-	-5394	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	35	-0-	-5305	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

01	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4940	3	43	9	Y	39	40	1			7
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3727	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3960	3	34	9	Y	31	29	1			9
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5063	3	45	9	Y	41	34	1			16
05	5363	X	4164	-0-	-1199	-0-	4118	3	46	9	Y	42	42	1			16
06	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4052	3	23	9	Y	21	24	1			13

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

01	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6485	-0-	-179	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7349	-0-	-29	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

01	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5341	-0-	-343	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4317	-0-	-1623	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4173	-0-	-1557	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

01	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5003	3	56	9	Y	51	51	1			14
02	5068	X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5555	3	77	9	Y	70	60	1			19
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5355	3	65	9	Y	59	55	1			23
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1			12
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1			29

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

01	14973	X	14104	-0-	-869	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

01	12355	X	5376	-0-	-6979	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

01	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	7	-0-	-1113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	345	-0-	-855	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

01	9734	X	5141	-0-	-4593	-0-	5085	3	56	9	Y	51	55	1			14
02	8792	X	22	-0-	-8770	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	9579	X	1	-0-	-9578	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10312	3	125	9	Y	114	70	1			44
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	73	9	Y	66	91	1			19
*06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	91	9	Y	83	46	1			56

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	9951	X	4359	-0-	-5592	-0-	4220	3	139	9	N	126					216
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	108	9	N	98	220	1			94
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9931	3	77	9	N	70	78	1			86
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9447	3	149	9	N	135					221
05	10788	X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	10	9	N	9					230
06	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	207	9	N	188	313	1			105

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

01	3906	X	378	-0-	-3528	-0-	374	3	4	9	N	4	19	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	449	-0-	-574	-0-	442	3	7	9	N	6	4	1			2
04	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	3			N	-0-	2	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6014	3	68	9	Y	62	46	1			17
02	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	57	9	Y	52	59	1			10
03	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6080	3	85	9	Y	77	66	1			21
04	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5722	3	68	9	Y	62	59	1			24
05	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	51	9	Y	46	57	1			13
06	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	51	9	Y	46	28	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	7137	3	53	9	Y	48	71	1			21
02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	58	9	Y	53					74
03	10447	X	3429	-0-	-7018	-0-	3410	3	19	9	Y	17	79	1			12
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10670	3	114	9	Y	104	53	1			63
05	10447	X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	30	9	Y	27	71	1			19
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	96	9	Y	87					106

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8530	-0-	-2289	-0-	8467	3	63	9	Y	57	79	1			25
02	9576	X	5742	-0-	-3834	-0-	5707	3	35	9	Y	32					57
03	10571	X	8856	-0-	-1715	-0-	8809	3	47	9	Y	43	70	1			30
04	10050	X	9419	-0-	-631	-0-	9318	3	101	9	Y	92	67	1			55
05	10354	X	9227	-0-	-1127	-0-	9193	3	34	9	Y	31	64	1			22
*06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9746	3	99	9	Y	90					112

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139500	X	110158	-0-	-29342	-0-	110158	3			N	-0-					-0-
02	126000	X	91437	-0-	-34563	-0-	91437	3			N	-0-					-0-
03	139500	X	86573	-0-	-52927	-0-	86573	3			N	-0-					-0-
04	120180	X	81982	-0-	-38198	-0-	81982	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80385	-0-	-31618	-0-	80385	3			N	-0-					-0-
06	106590	X	73984	-0-	-32606	-0-	73984	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1874	-0-	-198	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	416	-0-	-1661	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	886	-0-	-524	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	133	1	548	3	N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	140	1	628	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	609	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	459	-0-	-531	-0-	459	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	672	N	73	-0-	-599	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	707	-0-	-553	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	12	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	3	Y	25	31	1			4
							28	9									
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	18	1	1076	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
*05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
							46	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4009	-0-	1209	1209	4009	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2777	-0-	-323	886	2777	3			N	-0-					-0-
*04	2183	N	1297	-0-	-886	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*05	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	221	-0-	-1039	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	302	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	258	1	1052	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	248	1	1116	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	3	N	-0-			-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-			-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	158	1	1171	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-			-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	1092	N	440	-0-	-652	-0-	440	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	401	-0-	-839	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*04	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
03	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
*04	1920	X	1464	-0-	-456	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
*05	1984	X	323	-0-	-1661	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	203	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-			-0-
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-			-0-
*04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			Y	-0-			-0-
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-			-0-
06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	662	-0-	-981	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

01	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

01	3534	X	1492	-0-	-2042	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1844	-0-	-144	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	174	-0-	-849	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

01	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	377	-0-	-522	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

01	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1049	-0-	-771	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	880	-0-	-410	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1703	-0-	-117	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	668	-0-	-510	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2058	-0-	-294	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*04	2310	X	1682	-0-	-628	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	4769	-0-	1769	1769	4769	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3106	-0-	6	1775	3106	3			N	-0-					-0-
*06	2674	N	899	-0-	-1775	-0-	899	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	34	-0-	-1422	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	138	-0-	-912	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2193	-0-	-690	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2178	-0-	-174	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	427	-0-	-833	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3774	-0-	674	901	3774	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3195	-0-	195	1096	3195	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3350	-0-	350	350	3350	3			N	-0-					-0-
*05	2288	N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	713	X	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2255	-0-	-1225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	989	-0-	-187	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	222	-0-	-1080	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*05	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1852	-0-	-416	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	679	-0-	-1119	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*04	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3243	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	2993	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2663	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3121	3	30	9	Y	27	29	1			6
*05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	2991	3	31	9	Y	28	24	1			10
06	3240	X	1272	-0-	-1968	-0-	1269	3	3	9	Y	3	11	1			2

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

01	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	N	216	-0-	-2264	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	352	-0-	-1012	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	678	-0-	-965	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-					-0-
*05	2957	N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	72	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	58	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-					-0-
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	810	-0-	-1360	-0-	795	3	15	9	Y	14	16	1			3
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22	9	Y	20	18	1			5
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	Y	27	25	1			7
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2667	3	26	9	Y	24	26	1			5
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35	9	Y	32	26	1			11
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1217	3	53	9	Y	48	25	1			34

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1465	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25	9	Y	23	21	1			6
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	3	34	9	Y	31	29	1			8
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	3	31	9	Y	28	30	1			6
*05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34	9	Y	31	26	1			11
06	1380	N	763	-0-	-617	-0-	720	3	43	9	Y	39	22	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

01	3100	N	3543	-0-	443	818	3543	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2021	-0-	-779	39	2021	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*04	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	870	X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	899	X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1859	3	63	9	Y	57	58	1			13
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	70	1			20
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1843	3	116	9	Y	105	97	1			28
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1954	3	103	9	Y	94	101	1			21
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1833	3	108	9	Y	98	84	1			35
06	1440	N	821	-0-	-619	-0-	798	3	23	9	Y	21	41	1			15

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

01	3100	N	5338	-0-	2238	6711	5338	3			N	-0-					-0-
02	11357	X	4646	-0-	-6711	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	896	N	697	-0-	-199	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	Y	34	31	1			9
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1845	3	33	9	Y	30	32	1			7
*05	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	1910	3	33	9	Y	30	26	1			11
06	2010	X	1334	-0-	-676	-0-	1334	3			Y	-0-	11	1			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	12	10	1			3
02	1764	X	19	-0-	-1745	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	390	-0-	-819	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	399	-0-	-771	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

01	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1532	-0-	-232	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1239	-0-	-329	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1529	-0-	-601	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	2550	X	1757	-0-	-793	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	672	-0-	-1308	-0-	672	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1520	-0-	-552	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	665	-0-	-715	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	196	-0-	-896	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

01	3503	X	1042	-0-	-2461	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*05	2821	X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	23	1			5
02	2800	N	2998	-0-	198	198	2964	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3044	N	2846	-0-	-198	-0-	2800	3	46	9	Y	42	39	1			11
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2657	3	42	9	Y	38	41	1			8
*05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1			15
06	2340	X	982	-0-	-1358	-0-	951	3	31	9	Y	28	23	1			20

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

01	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

01	775	X	134	-0-	-641	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*05	2883	N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*04	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*05	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	156	-0-	-594	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

01	1426	N	343	-0-	-1083	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

01	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3017	-0-	-83	241	3017	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2218	-0-	-241	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	693	-0-	-807	-0-	693	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1962	-0-	-798	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	641	-0-	-630	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	N	1892	-0-	-404	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		405	-0-	405	1332	405	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		133	-0-	133	1465	133	3			Y	-0-					-0-
*06	1947	X	482	-0-	-1465	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*04	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	732	-0-	-612	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

01	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3089	-0-	-11	279	3089	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2915	-0-	-85	194	2915	3			N	-0-					-0-
*05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2250	N	221	-0-	-2029	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	442	-0-	-650	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	812	N	276	-0-	-536	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	435	-0-	-1275	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	783	-0-	-757	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

01	4061	X	136	-0-	-3925	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*04	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*05	4464	X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
*04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*05	2387	N	1671	-0-	-716	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	620	-0-	-1690	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

01	1798	N	724	-0-	-1074	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	627	-0-	-663	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	82	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	69	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	793	-0-	-757	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	978	-0-	-342	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1183	-0-	-987	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	848	-0-	-832	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	857	-0-	-631	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	868	-0-	-1036	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	783	-0-	-747	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	77	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	57	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	851	-0-	-978	-0-	166	1	685	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	102	1	456	3	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	3	N	-0-					-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-					-0-
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*04	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	98	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	79	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

01	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1772	-0-	-636	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	568	-0-	-608	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*04	1200	N	599	-0-	-601	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

01	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	943	-0-	-1877	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	257	-0-	-1789	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	794	-0-	-1006	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	899	N	233	-0-	-666	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1257	-0-	-783	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1400	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	1380	N	668	-0-	-712	-0-	618	3	50	9	Y	45	14	1			32

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	632	-0-	-1498	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	461	-0-	-1740	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	60	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	84	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	67	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	568	-0-	-1075	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	9	1	3223	3	N	26	23	0			7
							29	9									
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	3	26	9	N	24	25	0			6
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2868	3	N	27	29	0			4
							30	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	49	1	2681	3	N	24	23	0			5
							26	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	3	N	14	15	0			4
							15	9									
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	N	13	14	0			3
							14	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-	2098	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2252	3	37	9	Y	34	31	1			9
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	3	33	9	Y	30	32	1			7
*05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2058	3	43	9	Y	39	32	1			14
06	2220	N	1113	-0-	-1107	-0-	1033	3	80	9	Y	73	35	1			52

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

01	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	924	N	532	-0-	-392	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	205	-0-	-575	-0-	205	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
*05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	64	1	991	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	53	1	912	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	102	1	1936	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	106	1	1653	3	N	-0-			-0-
*04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	95	1	1632	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
*05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	17	1	5017	3	Y	73	65	0			21
							80	9									
*02	4844	X	4311	-0-	-533	-0-	4237	3	74	9	Y	67	70	0			18
*03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	71	1	4993	3	Y	76	82	0			12
							84	9									
04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	97	1	4925	3	Y	68	66	0			14
							75	9									
05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0			1
							8	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	15	1	4878	3	Y	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	63	1	4931	3	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	4682	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

01	11749	X	6327	-0-	-5422	-0-	17	1	6279	3	N	28	32	0			8
							31	9									
*02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10850	3	79	9	N	72	61	0			19
*03	12183	X	9516	-0-	-2667	-0-	204	1	9222	3	N	82	88	0			13
							90	9									
04	12090	X	9545	-0-	-2545	-0-	278	1	9186	3	N	74	71	0			16
							81	9									
05	12493	X	2894	-0-	-9599	-0-	103	1	2778	3	N	12	24	0			4
							13	9									
06	11700	X	10298	-0-	-1402	-0-	261	1	9976	3	N	55	48	0			11
							61	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

01	9114	X	263	-0-	-8851	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
*02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9888	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	148	1	9052	3	N	-0-					-0-
04	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	202	1	8305	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	1591	-0-	-9352	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	4726	-0-	-5864	-0-	117	1	4609	3	N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

01	5983	X	4246	-0-	-1737	-0-	11	1	4232	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	3	3	9	Y	3	3	0			1
*03	3596	X	1302	-0-	-2294	-0-	25	1	1276	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	3480	X	837	-0-	-2643	-0-	65	1	768	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	43	1	271	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3480	X	950	-0-	-2530	-0-	47	1	901	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	8323	3	Y	-0-					-0-
*02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			Y	-0-					-0-
*03	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	111	1	8098	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7911	-0-	-189	-0-	152	1	7759	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	3398	-0-	-4972	-0-	101	1	3297	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6728	-0-	-1342	-0-	157	1	6556	3	Y	14	11	0			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	40	1	10202	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
*02	11396	X	9170	-0-	-2226	-0-	9160	3	10	9	Y	9	10	0			2
*03	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	170	1	11646	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	12210	X	11046	-0-	-1164	-0-	232	1	10802	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	12617	X	4465	-0-	-8152	-0-	155	1	4306	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	11460	X	6006	-0-	-5454	-0-	228	1	5774	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	12595	-0-	-3618	-0-	12593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12854	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	6210	X	5905	-0-	-305	-0-	5905	3			Y	-0-	1	1			-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	100	1	28538	3	Y	49	42	0			14
							54	9									
*02	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26022	3	50	9	Y	45	47	0			12
*03	28768	X	28231	-0-	-537	-0-	425	1	27750	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
04	28530	X	26975	-0-	-1555	-0-	579	1	26344	3	Y	47	45	0			10
							52	9									
05	29481	X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	27930	X	26243	-0-	-1687	-0-	676	1	25536	3	Y	28	32	0			6
							31	9									

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	21	1	6713	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
*02	6188	X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0			2
*03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	91	1	6795	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	6630	X	6418	-0-	-212	-0-	124	1	6287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	6851	X	5476	-0-	-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	17148	-0-	-739	-0-	17142	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	14308	X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16177	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19158	3	10	9	Y	9	10	1			2
*05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	15330	X	8361	-0-	-6969	-0-	8359	3	2	9	Y	2	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	44	1	14267	3	Y	59	46	0			17
							65	9									
*02	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12844	3	58	9	Y	53	56	0			14
*03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	185	1	14054	3	Y	62	66	0			10
							68	9									
04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	253	1	13624	3	Y	55	53	0			12
							61	9									
05	13950	X	8846	-0-	-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0			7
							25	9									
06	13500	X	13029	-0-	-471	-0-	303	1	12687	3	Y	35	35	0			7
							39	9									

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	29	1	7490	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
*02	8484	X	6658	-0-	-1826	-0-	6647	3	11	9	Y	10	10	0			3
*03	9393	X	6592	-0-	-2801	-0-	109	1	6472	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
04	8820	X	7441	-0-	-1379	-0-	170	1	7260	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	7998	X	3101	-0-	-4897	-0-	114	1	2984	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	7290	X	4487	-0-	-2803	-0-	163	1	4310	3	Y	13	11	0			3
							14	9									

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12748	-0-	-1946	-0-	40	1	12388	3	Y	291	255	0			83
							320	9									
*02	11620	X	11591	-0-	-29	-0-	11299	3	292	9	Y	265	278	0			70
*03	12865	X	11518	-0-	-1347	-0-	162	1	11042	3	Y	285	310	0			45
							314	9									
04	12450	X	12249	-0-	-201	-0-	233	1	11718	3	Y	271	259	0			57
							298	9									
05	12865	X	10634	-0-	-2231	-0-	386	1	10086	3	Y	147	160	0			44
							162	9									
06	12390	X	12138	-0-	-252	-0-	326	1	11809	3	Y	3	46	0			1
							3	9									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12048	-0-	-1220	-0-	11919	3	129	9	Y	117	123	1			27
02	11396	X	11239	-0-	-157	-0-	11066	3	173	9	Y	157	143	1			41
03	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	12160	3	237	9	Y	215	199	1			57
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13052	3	211	9	Y	192	206	1			43
*05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12501	3	224	9	Y	204	175	1			72
06	12030	X	4729	-0-	-7301	-0-	4719	3	10	9	Y	9	75	1			6

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17329	3	152	9	N	138	145	1			32
02	16828	X	16033	-0-	-795	-0-	15828	3	205	9	N	186	169	1			49
03	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17633	3	277	9	N	252	234	1			67
04	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18403	3	250	9	N	227	244	1			50
*05	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17633	3	250	9	N	227	197	1			80
06	17340	X	7947	-0-	-9393	-0-	7918	3	29	9	N	26	88	1			18

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
*04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			N	-0-					-0-
*05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
*06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

01	16213	X	15556	-0-	-657	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
02	15904	X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
03	16058	X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
*05	15655	X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

*12	30690	X	16012	-0-	-14678	-0-	15990	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	26350	X	17411	-0-	-8939	-0-	17386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19353	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20009	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19307	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17295	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

*12	102703	X	43431	-0-	-59272	-0-	43313	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
01	102145	X	48048	-0-	-54097	-0-	47891	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	62832	X	53749	-0-	-9083	-0-	53509	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
03	69564	X	56364	-0-	-13200	-0-	56218	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	67320	X	39107	-0-	-28213	-0-	38954	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
05	57071	X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06	57600	X	52212	-0-	-5388	-0-	52094	3	118	9	Y	107	107	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

01	145917	X	119912	-0-	-26005	-0-	118383	3	1529	9	N	1390	1405	1			321
02	119476	X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910	1			210
03	125054	X	95864	-0-	-29190	-0-	95486	3	378	9	N	344	463	1			91
04	116040	X	108091	-0-	-7949	-0-	107565	3	526	9	N	478	463	1			106
*05	119908	X	97473	-0-	-22435	-0-	96894	3	579	9	N	526	446	1			186
06	116040	X	44580	-0-	-71460	-0-	44255	3	325	9	N	295	271	1			210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	60798	-0-	60798	74931	60052	3	746	9	N	678	659	0			19
05	0	W	-0-	-0-	-0-	74931					N	-0-	19	0			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	74931					N	-0-					-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

*03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
*04	463731	X	393491	-0-	-70240	-0-	384123	3	9368	9	N	8516	8472	0			237
05	290477	X	290477	-0-	-0-	-0-	281431	3	9046	9	N	8224	8224	0			237
*06	256989	X	256989	-0-	-0-	-0-	248512	3	8477	9	N	7706	7636	0			307

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
*04	95602	X	69487	-0-	-26115	-0-	69187	3	300	9	N	273	265	0			8
05	137206	X	67591	-0-	-69615	-0-	66687	3	904	9	N	822	806	0			24
06	132780	X	61481	-0-	-71299	-0-	60675	3	806	9	N	733	728	0			29

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
*04	64117	X	51468	-0-	-12649	-0-	48609	3	2859	9	N	2599	2651	0			72
05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					N	-0-	72	0			-0-
06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

01	3100	N	500	-0-	-2600	530	499	2	1	9	Y	1					28
02	1792	X	285	-0-	-1507	-0-	283	2	2	9	Y	2					30
03	1984	X	1180	-0-	-804	-0-	1178	2	2	9	Y	2	26	1			6
04	1620	X	1025	-0-	-595	-0-	1007	2	18	9	Y	16					22
05	992	X	216	-0-	-776	-0-	216	2			Y	-0-					22
06	1140	X	322	-0-	-818	-0-	320	2	2	9	Y	2					24

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

01	3100	N	1272	-0-	-1828	3481	1271	2	1	9	Y	1					49
02	4516	X	1035	-0-	-3481	-0-	1025	2	10	9	Y	9					58
03	2573	X	722	-0-	-1851	-0-	720	2	2	9	Y	2	48	1			12
04	2490	X	600	-0-	-1890	-0-	590	2	10	9	Y	9					21
05	2015	X	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	1230	X	770	-0-	-460	-0-	764	2	6	9	Y	5					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1887	-0-	-1213	1650	1887	2			Y	-0-					34
02	2719	N	1069	-0-	-1650	-0-	1069	2			Y	-0-					34
03	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-					34
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1673	2	10	9	Y	9					43
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					51
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1373	2	48	9	Y	44	1	8			94

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

01	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			Y	-0-					34
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					34
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					41
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1487	2	10	9	Y	9					50
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1357	2	46	9	Y	42					92

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4742	2	6	9	Y	5					76
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3473	2	34	9	Y	31					107
03	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	3281	2	8	9	Y	7	98	1			16
04	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	4226	2	76	9	Y	69					85
05	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	4720	2			Y	-0-					85
*06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5271	2	36	9	Y	33					118

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

01	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					9
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					19

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	21	1	287	2	Y	21	10	1			11
							44	3	23	9							
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	18	16	1			13
							67	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	12					24
							44	3	13	9							
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	18	1	195	2	Y	1					25
							25	3	1	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					25
							75	3									
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	182	2	Y	19	26	1			18
							24	3	21	9							
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	20	1	133	2	Y	4					22
							19	3	4	9							
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					22
							23	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	252	N	64	-0-	-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	-0-	8	1			-0-
							216	3									
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	75	1	897	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	13	1			-0-
							98	3									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
05	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	118	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	2108	N	749	-0-	-1359	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	1440	N	627	-0-	-813	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	66	1	780	2	Y	16	2	1			16
							121	3	18	9							
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	58	1	694	2	Y	23	23	1			16
							102	3	25	9							
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	69	1	821	2	Y	25	34	1			7
							122	3	28	9							
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	24	23	1			8
							220	3	26	9							
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	57	1	664	2	Y	14	11	1			11
							113	3	15	9							
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	16	21	1			6
							180	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	66	1	790	2	Y	27	18	1			27
							124	3	30	9							
02	1428	N	624	-0-	-804	-0-	39	1	473	2	Y	38	39	1			26
							70	3	42	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	774	2	Y	43	57	1			12
							115	3	47	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	39	38	1			13
							177	3	43	9							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1092	2	Y	23	18	1			18
							187	3	25	9							
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	58	1	678	2	Y	27	35	1			10
							116	3	30	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	80	1	950	2	Y	12	10	1			12
							148	3	13	9							
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	Y	17	17	1			12
							174	3	19	9							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1319	2	Y	18	25	1			5
							197	3	20	9							
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	2	Y	18	17	1			6
							168	3	20	9							
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	106	1	1248	2	Y	10	8	1			8
							214	3	11	9							
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	100	1	1174	2	Y	13	16	1			5
							202	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	9	12	1			4
							143	3	10	9							
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	47	1	528	2	Y	10	6	1			8
							82	3	11	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	Y	9	13	1			4
							95	3	10	9							
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	62	1	768	2	Y	10	12	1			2
							118	3	11	9							
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	583	2	Y	13	9	1			6
							91	3	14	9							
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	45	1	613	2	Y	12	10	1			8
							102	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	199	1	2373	2	Y	9	16	1			9
							371	3	10	9							
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	204	1	2451	2	Y	14	14	1			9
							360	3	15	9							
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	200	1	2391	2	Y	15	20	1			4
							357	3	17	9							
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	162	1	1912	2	Y	14	13	1			5
							310	3	15	9							
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	166	1	1947	2	Y	7	6	1			6
							333	3	8	9							
06	3240	X	1316	-0-	-1924	-0-	89	1	1038	2	Y	10	12	1			4
							178	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	59	1	824	2	Y	11	16	1			5
							134	3	12	9							
02	2464	X	2269	-0-	-195	-0-	160	1	1812	2	Y	13	8	1			10
							283	3	14	9							
03	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	148	1	1724	2	Y	13	17	1			6
							260	3	14	9							
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	159	1	1968	2	Y	13	16	1			3
							302	3	14	9							
05	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	105	1	1448	2	Y	10	8	1			5
							225	3	11	9							
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	99	1	1333	2	Y	8	7	1			6
							221	3	9	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	115	1	874	2	Y	6					25
							119	3	7	9							
02	896	N	368	-0-	-528	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					25
							38	3									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	143	1	1087	2	Y	12	16	1			21
							131	3	13	9							
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	118	1	795	2	Y	2					23
							98	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1088	2	Y	7					30
							135	3	8	9							
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	119	1	868	2	Y	4	30	1			4
							123	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	185	1	2200	2	Y	29	17	1			29
							344	3	32	9							
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	300	1	3601	2	Y	40	41	1			28
							529	3	44	9							
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	273	1	3269	2	Y	45	60	1			13
							488	3	50	9							
04	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	264	1	3125	2	Y	41	40	1			14
							508	3	45	9							
05	4960	X	3778	-0-	-1182	-0-	255	1	2986	2	Y	24	19	1			19
							511	3	26	9							
06	4800	X	4093	-0-	-707	-0-	275	1	3230	2	Y	29	37	1			11
							556	3	32	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	126	1	1498	2	Y	27	24	1			28
							234	3	30	9							
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	1946	2	Y	39	40	1			27
							286	3	43	9							
03	3100	N	3256	-0-	156	156	218	1	2602	2	Y	44	58	1			13
							388	3	48	9							
04	2083	N	1927	-0-	-156	-0-	128	1	1511	2	Y	39	39	1			13
							245	3	43	9							
05	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	173	1	2033	2	Y	23	18	1			18
							348	3	25	9							
06	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	168	1	1966	2	Y	29	36	1			11
							338	3	32	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1785	-0-	-943	-0-	102	1	1441	2	Y	5	7	1			2
							236	3	6	9							
02	2044	X	1471	-0-	-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1			4
							184	3	6	9							
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	216	1	2510	2	Y	5	7	1			2
							377	3	6	9							
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	229	1	2835	2	Y	6	7	1			1
							435	3	7	9							
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1			2
							281	3	4	9							
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1			2
							396	3	3	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	171	1	2407	2	Y	16	22	1			7
							393	3	18	9							
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1			14
							267	3	20	9							
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	1950	2	Y	16	22	1			8
							293	3	18	9							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	17	21	1			4
							251	3	19	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1			7
							274	3	15	9							
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1			9
							276	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	111	1	1559	2	Y	14	19	1			6
							254	3	15	9							
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1			12
							198	3	18	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	14	19	1			7
							243	3	15	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	2	Y	15	18	1			4
							292	3	17	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1			5
							243	3	11	9							
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1			7
							267	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	119	1	1683	2	Y	20	27	1			9
							275	3	22	9							
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1			17
							399	3	24	9							
03	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	153	1	1772	2	Y	21	28	1			10
							266	3	23	9							
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	129	1	1608	2	Y	21	26	1			5
							247	3	23	9							
05	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1			6
							254	3	13	9							
06	3450	X	1713	-0-	-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1			7
							228	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	163	1	2307	2	Y	22	29	1			10
							377	3	24	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2455	2	Y	24	15	1			19
							383	3	26	9							
03	3565	X	2099	-0-	-1466	-0-	145	1	1679	2	Y	21	30	1			10
							252	3	23	9							
04	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	210	1	2598	2	Y	24	28	1			6
							399	3	26	9							
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	197	1	2707	2	Y	16	14	1			8
							419	3	18	9							
06	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	193	1	2604	2	Y	15	13	1			10
							433	3	17	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	10					21
							113	3	11	9							
02	560	N	326	-0-	-234	-0-	25	1	265	2	Y	2					23
							34	3	2	9							
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	145	1	1007	2	Y	-0-					23
							124	3									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	795	2	Y	16	23	1			16
							105	3	18	9							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	594	2	Y	3					19
							82	3	3	9							
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	581	2	Y	1					20
							88	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	Y	35	48	1			16
							343	3	39	9							
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	140	1	1582	2	Y	40	25	1			31
							246	3	44	9							
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	169	1	1961	2	Y	36	50	1			17
							295	3	40	9							
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	165	1	2045	2	Y	40	48	1			9
							314	3	44	9							
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	109	1	1504	2	Y	28	23	1			14
							233	3	31	9							
06	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	76	1	1022	2	Y	25	22	1			17
							170	3	28	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	1372	N	1020	-0-	-352	-0-	77	1	834	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	172	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							167	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	179	1	2518	2	Y	13	17	1			6
							411	3	14	9							
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	185	1	2096	2	Y	14	9	1			11
							327	3	15	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	199	1	2319	2	Y	13	18	1			6
							349	3	14	9							
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	170	1	2118	2	Y	14	17	1			3
							326	3	15	9							
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	10	8	1			5
							363	3	11	9							
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	2	Y	9	8	1			6
							378	3	10	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	48	1	673	2	Y	29	39	1			13
							110	3	32	9							
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	34	1	386	2	Y	32	20	1			25
							60	3	35	9							
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	33	1	391	2	Y	29	40	1			14
							59	3	32	9							
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	542	2	Y	32	38	1			8
							84	3	35	9							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	21	18	1			11
							104	3	23	9							
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	21	18	1			14
							119	3	23	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	2	Y	22					43
							224	3	24	9							
02	1960	X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8					51
							163	3	9	9							
03	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	94	1	1145	2	Y	16	51	1			16
							153	3	18	9							
04	2310	X	1440	-0-	-870	-0-	97	1	1156	2	Y	12					28
							174	3	13	9							
05	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16					44
							140	3	18	9							
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8					52
							205	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53 90	1 3	641	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47 77	1 3	577	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	44 71	1 3	531	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	38 68	1 3	451	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	39 71	1 3	458	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	37 66	1 3	434	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

01	124	N	71	-0-	-53	-0-	7 8	1 3	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6 5	1 3	45	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11 9	1 3	73	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7 7	1 3	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6 6	1 3	44	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62 65	1 3	473 15	2 9	Y	14					64
02	504	N	102	-0-	-402	-0-	8 10	1 3	83 1	2 9	Y	1					65
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84 77	1 3	641 34	2 9	Y	31	43	1			53
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	54 44	1 3	363 8	2 9	Y	7					60
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56 53	1 3	427 21	2 9	Y	19					79
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	48 50	1 3	353 12	2 9	Y	11	79	1			11

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1			8
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	12	12	1			8
							257	3	13	9							
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	2	Y	13	17	1			4
							362	3	14	9							
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	11	11	1			4
							289	3	12	9							
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	129	1	1516	2	Y	6	5	1			5
							260	3	7	9							
06	1920	N	1342	-0-	-578	-0-	90	1	1059	2	Y	9	11	1			3
							183	3	10	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	804	2	Y	7	9	1			3
							118	3	8	9							
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	26	1	287	2	Y	2					5
							38	3	2	9							
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	123	1	862	2	Y	17	18	1			4
							108	3	19	9							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	968	2	Y	7					11
							129	3	8	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	133	1	867	2	Y	8	17	1			2
							118	3	9	9							
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	948	2	Y	8					10
							142	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71	1	845	2	Y	18	12	1			18
							132	3	20	9							
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	132	1	1585	2	Y	24	25	1			17
							233	3	26	9							
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	149	1	1779	2	Y	28	37	1			8
							265	3	31	9							
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1659	2	Y	26	25	1			9
							270	3	29	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1551	2	Y	15	12	1			12
							266	3	17	9							
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1696	2	Y	18	23	1			7
							291	3	20	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	2	Y	5					11
							156	3	6	9							
02	3108	X	38	-0-	-3070	-0-	3	1	30	2	Y	1					12
							4	3	1	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	1736	X	1734	-0-	-2	-0-	206	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1217	2	Y	15					15
							184	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
03	1116	N	669	-0-	-447	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	42	1	506	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

01	992	N	557	-0-	-435	-0-	62	1	429	2	Y	4	5	1			2
							62	3	4	9							
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							26	3	1	9							
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	46	1	323	2	Y	9	10	1			2
							40	3	10	9							
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	45	1	277	2	Y	5					7
							37	3	6	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	4	10	1			1
							62	3	4	9							
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	5					6
							68	3	6	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

01	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	96	1	1155	2	Y	9					17
							162	3	10	9							
02	2240	N	741	-0-	-1499	-0-	50	1	607	2	Y	3					20
							81	3	3	9							
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	53	1	648	2	Y	6	20	1			6
							87	3	7	9							
04	1380	N	926	-0-	-454	-0-	62	1	745	2	Y	5					11
							113	3	6	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	6					17
							124	3	7	9							
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1060	2	Y	3					20
							163	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	2	Y	72	96	1			33
							276	3	79	9							
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	78	49	1			62
							201	3	86	9							
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	155	1	1797	2	Y	73	100	1			35
							270	3	80	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	Y	79	95	1			19
							231	3	87	9							
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	55	46	1			28
							289	3	61	9							
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	Y	51	44	1			35
							286	3	56	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	200	1	1397	2	Y	3	4	1			1
							204	3	3	9							
02	2296	N	1861	-0-	-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1					2
							197	3	1	9							
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	259	1	1810	2	Y	9	9	1			2
							225	3	10	9							
04	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	171	1	1057	2	Y	4					6
							140	3	4	9							
05	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	165	1	1085	2	Y	3	8	1			1
							149	3	3	9							
06	2220	N	1585	-0-	-635	-0-	187	1	1211	2	Y	4					5
							183	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3260	-0-	160	417	221	1	2626	2	Y	3	25	1			4
							410	3	3	9							
02	3399	X	2982	-0-	-417	-0-	202	1	2418	2	Y	6	6	1			4
							355	3	7	9							
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	162	1	1935	2	Y	6	8	1			2
							289	3	7	9							
04	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	118	1	1393	2	Y	6	6	1			2
							226	3	7	9							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	188	1	2209	2	Y	4	3	1			3
							378	3	4	9							
06	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	110	1	1292	2	Y	4	5	1			2
							223	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	484	-0-		-632	-0-	32	1	376	2	Y	16					16
								58	3	18	9							
02	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	81	1	966	2	Y	23	23	1			16
								141	3	25	9							
03	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	24	33	1			7
								200	3	26	9							
04	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	23	22	1			8
								192	3	25	9							
05	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	82	1	964	2	Y	14	11	1			11
								165	3	15	9							
06	1080	N	767	-0-		-313	-0-	51	1	596	2	Y	16	21	1			6
								102	3	18	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

01	1395	N	1263	-0-		-132	-0-	140	1	977	2	Y	3	5	1			1
								143	3	3	9							
02	1316	N	1002	-0-		-314	-0-	77	1	818	2	Y	1					2
								106	3	1	9							
03	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	205	1	1426	2	Y	9	9	1			2
								176	3	10	9							
04	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	4					6
								146	3	4	9							
05	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	179	1	1177	2	Y	4	9	1			1
								161	3	4	9							
*06	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	168	1	1087	2	Y	4					5
								164	3	4	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

01	1953	N	1094	-0-		-859	-0-	121	1	840	2	Y	10	13	1			4
								122	3	11	9							
02	1008	N	141	-0-		-867	-0-	10	1	113	2	Y	3					7
								15	3	3	9							
03	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	244	1	1709	2	Y	26	27	1			6
								213	3	29	9							
04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	206	1	1275	2	Y	11					17
								169	3	12	9							
05	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	173	1	1135	2	Y	12	26	1			3
								155	3	13	9							
06	1260	N	1149	-0-		-111	-0-	135	1	870	2	Y	12					15
								131	3	13	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1207	2	Y	18	24	1			7
							176	3	20	9							
02	2800	N	3231	-0-	431	431	246	1	2636	2	Y	6					13
							342	3	7	9							
03	1461	N	1030	-0-	-431	-0-	111	1	773	2	Y	45	48	1			10
							96	3	50	9							
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	96	1	598	2	Y	21					31
							80	3	23	9							
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	Y	21	47	1			5
							129	3	23	9							
06	1080	X	998	-0-	-82	-0-	115	1	746	2	Y	22					27
							113	3	24	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	107	1	745	2	Y	14	19	1			6
							109	3	15	9							
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	Y	4					10
							121	3	4	9							
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1125	2	Y	38	40	1			8
							140	3	42	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	143	1	882	2	Y	17					25
							117	3	19	9							
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	158	1	1032	2	Y	17	38	1			4
							140	3	19	9							
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	130	1	839	2	Y	18					22
							126	3	20	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	167	1	1161	2	Y	10	13	1			4
							169	3	11	9							
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	3					7
							174	3	3	9							
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1408	2	Y	24	26	1			5
							174	3	26	9							
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	12					17
							114	3	13	9							
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	121	1	797	2	Y	11	25	1			3
							109	3	12	9							
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	2	Y	12					15
							156	3	13	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	10	13	1			4
							128	3	11	9							
02	1372	N	84	-0-	-1288	-0-	6	1	66	2	Y	3					7
							9	3	3	9							
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1163	2	Y	26	27	1			6
							144	3	29	9							
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	185	1	1144	2	Y	11					17
							152	3	12	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	219	1	1433	2	Y	12	26	1			3
							195	3	13	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	140	1	907	2	Y	12					15
							137	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	112	1	786	2	Y	7	10	1			3
							116	3	8	9							
02	1008	N	255	-0-	-753	-0-	20	1	207	2	Y	2					5
							26	3	2	9							
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1529	2	Y	20	21	1			4
							190	3	22	9							
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	948	2	Y	9					13
							126	3	10	9							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	127	1	835	2	Y	9	20	1			2
							114	3	10	9							
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	114	1	737	2	Y	10					12
							111	3	11	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	166	1	1160	2	Y	20	28	1			8
							170	3	22	9							
02	1540	N	238	-0-	-1302	-0-	18	1	188	2	Y	7					15
							24	3	8	9							
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	337	1	2357	2	Y	53	56	1			12
							293	3	58	9							
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	221	1	1375	2	Y	24					36
							184	3	26	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	2	Y	25	55	1			6
							192	3	28	9							
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	265	1	1712	2	Y	26					32
							258	3	29	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	88	1	1235	2	Y	20	26	1			9
							201	3	22	9							
02	1624	N	1031	-0-	-593	-0-	71	1	810	2	Y	21	13	1			17
							127	3	23	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	129	1	1499	2	Y	19	27	1			9
							225	3	21	9							
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	Y	22	26	1			5
							235	3	24	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	15	12	1			8
							266	3	17	9							
06	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	77	1	1034	2	Y	13	12	1			9
							172	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	14	19	1			6
							67	3	15	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	Y	4					10
							140	3	4	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	38	40	1			8
							46	3	42	9							
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	50	1	307	2	Y	17					25
							40	3	19	9							
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	59	1	388	2	Y	18	39	1			4
							53	3	20	9							
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	27	1	173	2	Y	18					22
							26	3	20	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	4	6	1			2
							89	3	4	9							
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	43	1	460	2	Y	1					3
							60	3	1	9							
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	96	1	669	2	Y	13	13	1			3
							83	3	14	9							
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	642	2	Y	5					8
							86	3	6	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	116	1	757	2	Y	6	13	1			1
							103	3	7	9							
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	92	1	593	2	Y	6					7
							89	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1440	2	Y	39					68
							202	3	43	9							
02	2184	N	1537	-0-	-647	-0-	103	1	1253	2	Y	13					81
							167	3	14	9							
03	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	83	1	1013	2	Y	26	81	1			26
							136	3	29	9							
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	18					44
							222	3	20	9							
05	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	81	1	963	2	Y	25					69
							150	3	28	9							
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	Y	13					82
							160	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	71	1	848	2	Y	25	13	1			25
							133	3	28	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	36	36	1			25
							192	3	40	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1640	2	Y	39	53	1			11
							245	3	43	9							
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	2	Y	36	35	1			12
							267	3	40	9							
05	1550	N	924	-0-	-626	-0-	61	1	716	2	Y	22	17	1			17
							123	3	24	9							
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	26	33	1			10
							318	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	9					19
							209	3	10	9							
02	1260	N	315	-0-	-945	-0-	24	1	257	2	Y	1					20
							33	3	1	9							
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	285	1	1998	2	Y	-0-					20
							249	3									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	227	1	1407	2	Y	15	21	1			14
							187	3	17	9							
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	223	1	1459	2	Y	7					21
							198	3	8	9							
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	187	1	1210	2	Y	-0-					21
							182	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	117	1	889	2	Y	14					63
							121	3	15	9							
02	1036	N	273	-0-	-763	-0-	21	1	223	2	Y	1					64
							28	3	1	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	2	Y	31	42	1			53
							135	3	34	9							
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	119	1	803	2	Y	7					60
							99	3	8	9							
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	149	1	1138	2	Y	18					78
							141	3	20	9							
06	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	115	1	834	2	Y	10	78	1			10
							117	3	11	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	10					20
							187	3	11	9							
02	1372	N	1135	-0-	-237	-0-	77	1	931	2	Y	4					24
							123	3	4	9							
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	91	1	1100	2	Y	8	24	1			8
							146	3	9	9							
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	96	1	1151	2	Y	5					13
							174	3	6	9							
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	7					20
							189	3	8	9							
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1214	2	Y	4					24
							186	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1520	-0-	-1053	-0-	102	1	1210	2	Y	17	13	1			17
							189	3	19	9							
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2118	2	Y	23	24	1			16
							311	3	25	9							
03	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	152	1	1819	2	Y	27	35	1			8
							272	3	30	9							
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	197	1	2327	2	Y	23	23	1			8
							378	3	25	9							
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	172	1	2019	2	Y	14	11	1			11
							346	3	15	9							
*06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	193	1	2269	2	Y	17	22	1			6
							391	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	138	1	1671	2	Y	7					28
							237	3	8	9							
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	114	1	1388	2	Y	-0-					28
							186	3									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	Y	18					46
							214	3	20	9							
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	134	1	1604	2	Y	7					53
							239	3	8	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	2	Y	8					61
							281	3	9	9							
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					61
							206	3									

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

01	2263	N	255	-0-	-2008	-0-	16	1	188	2	Y	23					94
							26	3	25	9							
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					94
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					94
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

01	806	N	784	-0-	-22	-0-	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	106	1	743	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	166	1	1157	2	Y	5	8	1			2
							169	3	6	9							
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					4
							117	3	2	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	Y	16	17	1			3
							153	3	18	9							
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	127	1	787	2	Y	8					11
							105	3	9	9							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	1			2
							147	3	8	9							
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7					9
							140	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64	1	756	2	Y	43					43
							118	3	47	9							
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	1			41
							152	3	65	9							
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1487	2	Y	67	89	1			19
							222	3	74	9							
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	2	Y	62	60	1			21
							186	3	68	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	1			28
							147	3	39	9							
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	1			16
							150	3	47	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
02	2128	N	1134	-0-	-994	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	96	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	69	1	826	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							163	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	609	2	122	9	N	111	111	1			-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	966	2	193	9	N	175	175	1			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					75
02	2800	N	5732	-0-	2932	2932	5637	2	95	9	N	86	161	1			-0-
03	3100	N	2397	-0-	-703	2229	2397	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	472	1243	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	2976	-0-	-472	-0-	2934	2	42	9	N	38	38	1			-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2019

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			Y	-0-					-0-
02	2036	X	1989	-0-	-47	-0-	1904	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2504	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94	1			-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1638	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					143
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					143
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			Y	-0-					143
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	154	1			-0-
05	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					25
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					25
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					25
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					25
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					25
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

01	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					27
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					27
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2361	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2019

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	127	2	37	9	N	34	102	1			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74	1			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	1142	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1333	N	711	-0-	-622	-0-	700	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					14
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			Y	-0-					14
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			N	-0-					20
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					20
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					20
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	410	2			N	-0-					25
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	616	2	168	9	N	153	178	1			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					130
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					130
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					130
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	128	1			2
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					2

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	2			N	-0-					23
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					23
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					23
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					23
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					50
02	2184	X	1963	-0-	-221	-0-	1861	2	102	9	N	93	143	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					17
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					17
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17
05	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-					17
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					68
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	80	1			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1677	2	141	9	N	128	128	1			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					70
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					70
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1634	2			N	-0-					70
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					70
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					70
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

01	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3075	2	125	9	N	114	114	1			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					100
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	74	1			26
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					26
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					26
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3399	2	63	9	N	57	57	1			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					43
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					43
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					43
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					43

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					42
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	46	2			Y	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	840	2	59	9	N	54	102	1			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	859	2	154	9	N	140	140	1			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					9
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					9
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1782	2	75	9	N	68	77	1			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					66
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					66
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					66
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					66
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	87	1			-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					90
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					90
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					54
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					54
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					54
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					54
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					190
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					190
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					190
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					190
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					32
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			Y	-0-					32
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					70
02	3640	X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2			N	-0-					70
03	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2			N	-0-					70
04	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2			N	-0-					70
05	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2			N	-0-					70
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					70

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					15
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	568	2	81	9	N	74	89	1			-0-
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					15
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1			-0-
03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					58
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					58
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					58
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					21
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					21
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					89
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					89
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					89
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					89
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					89
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					22
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					22
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					39
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-					39
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	972	2	155	9	Y	141	180	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2974	-0-	-126	39	2974	2			Y	-0-					74
02	2148	X	2109	-0-	-39	-0-	2109	2			Y	-0-					74
03	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	48	2			Y	-0-					74
05	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					37
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	74	1			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					182
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					182
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7	189	1			-0-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					28
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1556	2	188	9	N	171	171	1			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	170	170	1			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1351	2	189	9	N	172	172	1			-0-
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1222	2	204	9	N	185	185	1			-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					37
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					37
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					37
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78
02	2408	X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-					78
03	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					78
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					78
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-					78
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2728	-0-	-372	17665	2728	2			N	-0-					52
02	20158	X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-					52
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					52
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1			-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	359	-0-	-633	-0-	359	2			N	-0-					84
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					84
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					84
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					84
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					32
02	1008	N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-					32
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					32
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

01	4805	X	2815	-0-	-1990	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

01	3100	N	2358	-0-	-742	4621	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

01	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7615	-0-	-365	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	2857	-0-	-5699	-0-	2648	2	209	9	N	190	190	1			-0-
04	8280	X	2023	-0-	-6257	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	1749	-0-	-6900	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

01	2176	N	1355	-0-	-821	-0-	1170	2	185	9	Y	168	168	1			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1384	2	197	9	Y	179	179	1			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	275	275	1			-0-
02	13244	X	7	-0-	-13237	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	210	-0-	-12345	-0-	17	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
04	5280	X	176	-0-	-5104	-0-	9	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	5456	X	25	-0-	-5431	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	984	2	191	9	N	174	174	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	843	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1550	N	909	-0-	-641	-0-	725	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	825	2	182	9	N	165	165	1			-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	953	2	187	9	N	170	170	1			-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

01	806	N	785	-0-	-21	-0-	748	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					26
02	952	X	514	-0-	-438	-0-	514	2			Y	-0-					26
03	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	1020	X	599	-0-	-421	-0-	599	2			Y	-0-					26
05	558	X	460	-0-	-98	-0-	436	2	24	9	Y	22	48	1			-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					40
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					40
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					138
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					138
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					138
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					138
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					138
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3370	-0-	-3233	-0-	3370	2			N	-0-					145
02	5376	X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	-0-					145
03	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	-0-					145
04	4590	X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	-0-					145
05	4619	X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	-0-					145
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					145

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3375	-0-	275	332	3375	2			Y	-0-					19
02	2800	N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	-0-					19
03	2571	X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	-0-					19
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17983	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17394	-0-	-958	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16378	-0-	-1382	-0-	16173	2	205	9	N	186	186	1			-0-
05	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50176	X	50176	-0-	-0-	-0-	49672	2	504	9	Y	458	458	1			-0-
02	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	703	703	1			-0-
03	48958	X	48958	-0-	-0-	-0-	48453	2	505	9	Y	459	459	1			-0-
04	45840	X	32987	-0-	-12853	-0-	32087	2	900	9	Y	818	818	1			-0-
05	47368	X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	45840	X	NO RPT	-0-	-45840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63211	X	63211	-0-	-0-	-0-	62685	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
02	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	764	1			-0-
03	63457	X	42578	-0-	-20879	-0-	42061	2	517	9	Y	470	470	1			-0-
04	61410	X	34359	-0-	-27051	-0-	33427	2	932	9	Y	847	847	1			-0-
05	63457	X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	61410	X	NO RPT	-0-	-61410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		49279	-0-	49279	49279	47528	2	1751	9	N	1592	1592	1			-0-
*05	127477	X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	1074	1			-0-
*06	90450	X	NO RPT	-0-	-90450	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	49465	-0-	-290	-0-	48317	2	1148	9	N	1044	1261	1			-0-
02	45360	X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	725	1			-0-
03	50220	X	45776	-0-	-4444	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	25885	-0-	-22715	-0-	25094	2	791	9	N	719	719	1			-0-
05	49693	X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	702	1			-0-
06	47880	X	NO RPT	-0-	-47880	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7	-0-	7	23	6	2	1	9	Y	1	2	1			12
02	32	N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-					12
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					12
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

01	2361	N	1600	-0-	-761	-0-	1587	2	13	9	Y	12	35	1			18
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10					28
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					43
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	54	1			4
05	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5					9
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2					11

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

01	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	72766	2	163	9	N	148	191	1			112
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	32531	2	58	9	N	53					165
03	58001	X	32005	-0-	-25996	-0-	31925	2	80	9	N	73					238
04	61800	X	43629	-0-	-18171	-0-	43555	2	74	9	N	67	178	1			127
05	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	47876	2	56	9	N	51					178
*06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	54032	2	293	9	N	266	352	1			92

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	419	-0-	419	836	419	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	159	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	153	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	162	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	56	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	75	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	82	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	66	1	2144	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

01	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	36	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	777	-0-	-1043	-0-	23	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	N	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1226	-0-	-146	-0-	37	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	30	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	43	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	40	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	600	-0-	-570	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

01	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	65	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	77	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	55	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1315	-0-	-1041	-0-	39	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1363	-0-	-1097	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	41	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	111	-0-	-1269	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

01	2635	N	990	-0-	-1645	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1963	-0-	-610	-0-	59	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-	44	1	1417	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	27	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	37	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	37	1	1191	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	188	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	144	1	4672	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	176	1	5704	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	157	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	149	1	4812	2	N	-0-					-0-
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	114	1	3687	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

01	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	30	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	43	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	38	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	43	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	38	1	2497	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	23	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	27	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	29	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	28	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	24	1	1599	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	469	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	554	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300	1	396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	300	1	489	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					39
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-					39
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					39
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					39
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					39
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2420	2	84	9	N	76					114
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					114
03	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					114
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					114
05	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					114
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	830	2	88	9	N	80					209
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1			72
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					72
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2			N	-0-					72
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

01	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	180	1	10233	2	Y	-0-					103
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	103	1	9417	2	Y	-0-					103
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	542	1	9703	2	Y	-0-					103
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	556	1	9636	2	Y	-0-					103
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-					103
*06	9600	X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-					103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2712	2	18	9	N	16					106
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2					108
03	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	2212	2	6	9	N	5					113
04	2640	N	2285	-0-	-355	-0-	2272	2	13	9	N	12					125
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					126
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-					126

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	78	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	282	1	2774	3	Y	42					104
							46	9									
02	3332	X	2914	-0-	-418	-0-	241	1	2623	3	Y	45					149
							50	9									
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	141	1	2812	3	Y	72					221
							79	9									
04	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	76	1	2203	3	Y	23					244
							25	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1			100
							40	9									
06	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37					137
							41	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	19	1	270	3	N	23					83
							25	9									
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	16	1	232	3	N	24					107
							26	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	58					165
							64	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	49	191	1			23
							54	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	17					40
							19	9									
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	36	1	368	3	N	18					58
							20	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					62

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	35					48
							39	9									
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-					48
03	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	582	-0-	-968	-0-	38	1	544	3	N	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-					14
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	-0-					14
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-					14
05	1116	N	736	-0-	-380	-0-	58	1	678	3	N	-0-					14
06	1170	N	636	-0-	-534	-0-	56	1	580	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	126	1	1791	3	N	13					38
							14	9									
02	2016	N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7					45
							8	9									
03	2604	N	1622	-0-	-982	-0-	87	1	1524	3	N	10					55
							11	9									
04	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	75	1	1342	3	N	3					58
							3	9									
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	126	1	1490	3	N	29					87
							32	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	127	1	1312	3	N	5					92
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	3	N	28					111
							31	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20					131
							22	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	N	18					149
							20	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	N	10					159
							11	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1844	3	N	32	120	1			71
							35	9									
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	18	1	1727	3	N	12					83
							13	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

01	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-					4
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	3	N	-0-					4
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					4
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					4
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					4

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	9	1	869	3	N	2					12
							2	9									
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	8	1	769	3	N	1					13
							1	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	11	1	1080	3	N	4					17
							4	9									
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	6	1	616	3	N	-0-					17
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	12	1	1133	3	N	3					20
							3	9									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	7	1	665	3	N	8					28
							9	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

01	14291	X	10135	-0-	-4156	-0-	10121	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	12684	X	9087	-0-	-3597	-0-	9074	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	17577	X	12154	-0-	-5423	-0-	12137	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	17010	X	11348	-0-	-5662	-0-	11331	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	17577	X	11602	-0-	-5975	-0-	11585	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	11760	X	11048	-0-	-712	-0-	11022	3	26	9	N	24	24	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	20211	-0-	-3287	-0-	20143	3	68	9	N	62	62	1			-0-
02	20748	X	18259	-0-	-2489	-0-	18198	3	61	9	N	55	55	1			-0-
03	21514	X	20423	-0-	-1091	-0-	20355	3	68	9	N	62	62	1			-0-
04	20730	X	18424	-0-	-2306	-0-	18356	3	68	9	N	62	62	1			-0-
05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20460	3	69	9	N	63	63	1			-0-
*06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19858	3	59	9	N	54	54	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

01	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	578	1	8622	2	Y	37	35	1			9
							14066	5	41	9							
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	376	1	6583	2	Y	28	30	1			7
							16689	5	31	9							
03	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	782	1	9666	2	Y	43	37	1			13
							13768	5	47	9							
04	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	56	57	1			12
							18771	5	62	9							
05	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	524	1	13426	2	Y	65	48	1			29
							16243	5	72	9							
*06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	545	1	15411	2	Y	86	84	1			31
							13285	5	95	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

01	27652	X	23990	-0-	-3662	-0-	23785	3	205	9	Y	186	184	1			43
02	21476	X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175	174	1			44
03	23777	X	22883	-0-	-894	-0-	22641	3	242	9	Y	220	197	1			67
04	23010	X	22268	-0-	-742	-0-	22096	3	172	9	Y	156	190	1			33
05	23777	X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161	123	1			71
06	23010	X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111	142	1			40

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

01	25513	X	23617	-0-	-1896	-0-	1062	1	15855	2	Y	87	102	1			20
							6604	5	96	9							
02	23800	X	17033	-0-	-6767	-0-	721	1	12619	2	Y	64	68	1			16
							3623	5	70	9							
03	26443	X	7606	-0-	-18837	-0-	394	1	4868	2	Y	24	33	1			7
							2318	5	26	9							
04	25590	X	20078	-0-	-5512	-0-	612	1	14535	2	Y	63	57	1			13
							4862	5	69	9							
05	26443	X	22783	-0-	-3660	-0-	584	1	15040	2	Y	75	55	1			33
							7076	5	83	9							
06	22860	X	21311	-0-	-1549	-0-	510	1	14400	2	Y	67	76	1			24
							6327	5	74	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	934	1	13935	2	Y	184	219	1			43
							4300	5	202	9							
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	736	1	12879	2	Y	216	204	1			55
							2079	5	238	9							
03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	1114	1	13767	2	Y	223	210	1			68
							1092	5	245	9							
04	15690	X	12889	-0-	-2801	-0-	512	1	12155	2	Y	139	178	1			29
							69	5	153	9							
05	16213	X	9774	-0-	-6439	-0-	272	1	7008	2	Y	47	55	1			21
							2442	5	52	9							
*06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	487	1	13770	2	Y	120	97	1			44
							3512	5	132	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13727	-0-	-2765	-0-	8364	2	5205	5	Y	144	144	1			31
							158	9									
02	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	13296	2	3530	5	Y	172	177	1			26
							189	9									
03	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	14476	2	3821	5	Y	199	215	1			10
							219	9									
04	12930	X	10525	-0-	-2405	-0-	12	1	4926	2	Y	99	98	1			11
							5478	5	109	9							
05	13361	X	11035	-0-	-2326	-0-	3926	2	7047	5	Y	56	58	1			9
							62	9									
*06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	8599	2	6731	5	Y	121	127	1			3
							133	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	8349	2	6798	5	Y	74	74	1			12
							81	9									
02	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	9703	2	8720	5	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	10252	2	8673	5	Y	79	86	1			3
							87	9									
04	11820	X	11400	-0-	-420	-0-	16	1	5653	2	Y	62	61	1			4
							5663	5	68	9							
05	12214	X	10250	-0-	-1964	-0-	3451	2	6774	5	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	11820	X	10290	-0-	-1530	-0-	5975	2	4275	5	Y	36	38	1			1
							40	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	15867	-0-	-4190	-0-	15744	3	123	9	Y	112	101	1			26
02	14392	X	12053	-0-	-2339	-0-	11955	3	98	9	Y	89	93	1			22
03	15934	X	13316	-0-	-2618	-0-	945	1	11687	2	Y	123	108	1			37
							549	5	135	9							
04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	455	1	10811	2	Y	139	147	1			29
							4310	5	153	9							
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	528	1	13583	2	Y	86	77	1			38
							3973	5	95	9							
*06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	413	1	11683	2	Y	86	93	1			31
							6024	5	95	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	42357	-0-	-764	-0-	41790	3	567	9	Y	515	514	1			76
02	39116	X	37503	-0-	-1613	-0-	37009	3	494	9	Y	449	452	1			73
03	45818	X	36438	-0-	-9380	-0-	35877	3	561	9	Y	510	551	1			32
04	44340	X	37021	-0-	-7319	-0-	36258	3	763	9	Y	694	686	1			40
05	45924	X	45924	-0-	-0-	-0-	45277	3	647	9	Y	588	617	1			11
06	40980	X	36474	-0-	-4506	-0-	35968	3	506	9	Y	460	457	1			14

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	24572	2	7671	5	Y	223	223	1			43
							245	9									
02	22708	X	21714	-0-	-994	-0-	21478	2	24	5	Y	193	199	1			37
							212	9									
03	25141	X	23965	-0-	-1176	-0-	23033	2	667	5	Y	241	260	1			18
							265	9									
04	24330	X	21898	-0-	-2432	-0-	63	1	21556	2	Y	214	212	1			20
							44	5	235	9							
05	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	25491	2	9803	5	Y	279	292	1			7
							307	9									
*06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23349	2	11290	5	Y	225	221	1			11
							248	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	29945	2	6534	5	Y	237	237	1			36
							261	9									
02	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	30062	2	230	9	Y	209	215	1			30
03	33589	X	33589	-0-	-0-	-0-	33365	2	3	5	Y	201	218	1			13
							221	9									
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	83	1	28643	2	Y	250	247	1			16
							36	5	275	9							
05	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	23770	2	9882	5	Y	136	142	1			10
							150	9									
*06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	17985	2	12233	5	Y	103	109	1			4
							113	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	806	1	12033	2	Y	164	194	1			38
							15215	5	180	9							
02	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	442	1	7722	2	Y	116	125	1			29
							10034	5	128	9							
03	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	804	1	9938	2	Y	108	104	1			33
							13376	5	119	9							
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	362	1	8594	2	Y	71	89	1			15
							11046	5	78	9							
05	18848	X	18389	-0-	-459	-0-	283	1	7287	2	Y	95	68	1			42
							10714	5	105	9							
06	18240	X	17753	-0-	-487	-0-	240	1	6788	2	Y	63	82	1			23
							10656	5	69	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78213	X	54913	-0-	-23300	-0-	54774	3	139	9	Y	126	144	1			29
02	65716	X	49060	-0-	-16656	-0-	48925	3	135	9	Y	123	121	1			31
03	64046	X	48785	-0-	-15261	-0-	48635	3	150	9	Y	136	126	1			41
04	59310	X	42706	-0-	-16604	-0-	42617	3	89	9	Y	81	105	1			17
05	54901	X	43227	-0-	-11674	-0-	43130	3	97	9	Y	88	66	1			39
06	53130	X	35880	-0-	-17250	-0-	35795	3	85	9	Y	77	88	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85467	X	65759	-0-	-19708	-0-	65621	3	138	9	Y	125	146	1			29
02	73304	X	55918	-0-	-17386	-0-	55796	3	122	9	Y	111	112	1			28
03	81158	X	56579	-0-	-24579	-0-	56432	3	147	9	Y	134	121	1			41
04	75750	X	49362	-0-	-26388	-0-	49277	3	85	9	Y	77	102	1			16
05	67580	X	54551	-0-	-13029	-0-	54449	3	102	9	Y	93	68	1			41
06	63630	X	46586	-0-	-17044	-0-	46516	3	70	9	Y	64	82	1			23

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162285	X	109627	-0-	-52658	-0-	108272	3	1355	9	Y	1232	1475	1			30
02	101892	X	96609	-0-	-5283	-0-	95422	3	1187	9	Y	1079	1090	1			19
03	112809	X	104574	-0-	-8235	-0-	103746	3	828	9	Y	753	759	1			13
04	109170	X	81523	-0-	-27647	-0-	80734	3	789	9	Y	717	730	1			-0-
*05	112809	X	77857	-0-	-34952	-0-	77470	3	387	9	Y	352	262	1			90
06	106080	X	75488	-0-	-30592	-0-	74976	3	512	9	Y	465	465	1			90

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166222	X	130053	-0-	-36169	-0-	128529	3	1524	9	Y	1385	1628	1			67
02	124068	X	117253	-0-	-6815	-0-	115698	3	1555	9	Y	1414	1306	1			175
03	135749	X	122246	-0-	-13503	-0-	120893	3	1353	9	Y	1230	1362	1			43
04	125850	X	112980	-0-	-12870	-0-	111802	3	1178	9	Y	1071	1114	1			-0-
*05	130045	X	97268	-0-	-32777	-0-	96278	3	990	9	Y	900	669	1			231
06	125850	X	95776	-0-	-30074	-0-	94679	3	1097	9	Y	997	1034	1			194

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122791	X	97381	-0-	-25410	-0-	96985	3	396	9	N	360	360	1			-0-
02	104832	X	84789	-0-	-20043	-0-	84447	3	342	9	N	311	311	1			-0-
03	112995	X	89180	-0-	-23815	-0-	88818	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	109350	X	82256	-0-	-27094	-0-	81927	3	329	9	N	299	299	1			-0-
05	104191	X	80179	-0-	-24012	-0-	79853	3	326	9	N	296	296	1			-0-
06	94230	X	76113	-0-	-18117	-0-	75805	3	308	9	N	280	280	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158968	X	150251	-0-	-8717	-0-	147996	3	2255	9	N	2050	1969	1			376
02	143584	X	130349	-0-	-13235	-0-	128301	3	2048	9	N	1862	1861	1			377
03	158968	X	140036	-0-	-18932	-0-	138076	3	1960	9	N	1782	1862	1			297
04	153840	X	102253	-0-	-51587	-0-	100947	3	1306	9	N	1187	1074	1			410
05	152117	X	84872	-0-	-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1			355
06	145410	X	102123	-0-	-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1461	1			285

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171585	X	137129	-0-	-34456	-0-	135810	3	1319	9	N	1199	1119	1			386
02	150948	X	127763	-0-	-23185	-0-	126338	3	1425	9	N	1295	1287	1			394
03	197563	X	126868	-0-	-70695	-0-	125472	3	1396	9	N	1269	1319	1			344
04	191190	X	110809	-0-	-80381	-0-	109703	3	1106	9	N	1005	919	1			430
05	197563	X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1			500
06	136890	X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1025	1			540

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20458	-0-	20458	20458	20254	3	204	9	N	185	175	1			10
*02	264711	X	244253	-0-	-20458	-0-	241356	3	2897	9	N	2634	2616	1			28
03	311488	X	245995	-0-	-65493	-0-	242781	3	3214	9	N	2922	2947	1			3
04	301440	X	175461	-0-	-125979	-0-	173097	3	2364	9	N	2149	1914	1			238
05	311488	X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1			219
06	301440	X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	741	1			184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	894	2	26	9	N	24	2	8			224
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2	8	60
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	1	8			90
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	919	2	33	9	N	30	3	8			117
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8			147
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8			167

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

01	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2876	2	30	9	N	27					132
02	2716	X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			132
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	1	8			139
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2776	2	23	9	N	21	1	8			159
05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16					175
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1	8			189

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	67	74	1			3
							74	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2306	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1655	-0-	-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

01	713	N	582	-0-	-131	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	625	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	156	1	3171	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	145	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	174	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	663	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	24	1	491	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	27	1	541	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	58	1	1183	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	57	1	1123	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	18	16	1			2
							20	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	63	63	1			6
							69	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	75	81	1			4
							83	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	61	61	1			6
							67	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	58	55	1			9
							64	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	54	60	1			3
							59	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	35	36	1			4
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	252	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	10	1	214	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	61	1	1213	2	Y	25	28	1			1
							28	9									
04	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	62	1	1263	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	44	1	892	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	44	1	874	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
04	1350	N	903	-0-	-447	-0-	44	1	859	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1224	-0-	-204	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	60	1	1178	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	64	1	1224	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	60	1	1151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	54	55	1			6
							59	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	550	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1	658	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	70	1	1383	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	73	1	1423	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	36	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	104	1	2113	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
02	2212	N	2093	-0-	-119	-0-	99	1	1979	2	Y	14	12	1	1	8	2
							15	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	115	1	2235	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	130	1	2637	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	2716	X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2816	X	2766	-0-	-50	-0-	131	1	2601	2	Y	31	32	1	3	8	1
							34	9									
04	2700	N	2520	-0-	-180	-0-	121	1	2399	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	74	1	1517	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	45	49	1			2
							50	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	110	106	1			6
							121	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1			10
							98	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	43	29	1			31
							47	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	39	33	1			37
							43	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	42	36	1			43
							46	9									
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	83	1	1309	2	Y	33	39	1			37
							36	9									
05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	67	1	1162	2	Y	32	30	1			39
							35	9									
06	1530	N	976	-0-	-554	-0-	45	1	910	2	Y	19	46	1			12
							21	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1517	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	61	1	1369	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	2520	X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	78	1	1625	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	1960	N	1717	-0-	-243	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2348	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2324	X	2221	-0-	-103	-0-	103	1	2056	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
03	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	108	1	2146	2	Y	53	58	1			3
							58	9									
04	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	105	1	2077	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	49	54	1			2
							54	9									
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	49	1	972	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	50	1	958	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	2	Y	58	58	1	1	8	8
							64	9									
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	2	Y	48	49	1	1	8	6
							53	9									
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2847	2	Y	64	63	1	2	8	5
							70	9									
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	109	1	2483	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	116	1	2589	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2940	X	2585	-0-	-355	-0-	102	1	2471	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	101	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2718	X	2227	-0-	-491	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	115	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	87	1	1981	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	61	1	2486	2	N	63					142
							69	9									
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	N	24					166
							26	9									
03	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	60	1	2457	2	N	8					174
							9	9									
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	59	1	2330	2	N	40					214
							44	9									
05	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	57	1	2215	2	N	-0-					214
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	46	1	1829	2	N	2					216
							2	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	200	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	221	1	4298	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	143	1	2425	2	Y	36	26	1			26
							40	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	2	Y	24	27	1			23
							26	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2908	2	Y	33	23	1			33
							36	9									
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	129	1	2039	2	Y	19	30	1			22
							21	9									
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	124	1	2171	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	129	1	2614	2	Y	20	35	1			13
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1126	-0-		-827	-0-		62	1	1052	2	Y	11	11	1			8
									12	9									
02	1904	N	948	-0-		-956	-0-		55	1	893	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-		126	1	2114	2	Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-		154	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-		144	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*06	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-		122	1	2468	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-		74	1	1502	2	Y	31	31	1			3
									34	9									
02	1316	N	1289	-0-		-27	-0-		60	1	1199	2	Y	27	26	1			4
									30	9									
03	1457	N	1169	-0-		-288	-0-		55	1	1089	2	Y	23	26	1			1
									25	9									
04	1560	N	1257	-0-		-303	-0-		58	1	1153	2	Y	42	41	1			2
									46	9									
05	1426	N	1235	-0-		-191	-0-		59	1	1133	2	Y	39	36	1			5
									43	9									
*06	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-		58	1	1122	2	Y	35	36	1			4
									39	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1413	-0-		-13	-0-		64	1	1310	2	Y	35	36	1			3
									39	9									
02	1288	N	1080	-0-		-208	-0-		50	1	995	2	Y	32	30	1			5
									35	9									
03	1457	N	1153	-0-		-304	-0-		53	1	1067	2	Y	30	33	1			2
									33	9									
04	1380	N	1065	-0-		-315	-0-		51	1	1014	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	N	1144	-0-		-65	-0-		57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-		-274	-0-		41	1	795	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1200	-0-		-9	-0-		67	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-		-33	-0-		64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1125	-0-		-72	-0-		63	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1011	-0-		-129	-0-		60	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1013	-0-		-165	-0-		54	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-		-60	-0-		48	1	972	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-		108	1	2201	2	Y	121	123	1			11
									133	9									
02	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-		92	1	1834	2	Y	117	110	1			18
									129	9									
03	2232	N	733	-0-		-1499	-0-		32	1	658	2	Y	39	53	1	2	8	2
									43	9									
04	2160	N	-0-	-0-		-2160	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
05	2232	N	-0-	-0-		-2232	-0-						Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	84	1	1720	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	71	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	986	-0-	-595	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1009	-0-	-36	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	66	1	1329	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1428	N	1125	-0-	-303	-0-	52	1	1047	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	61	1	1208	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	841	2	Y	82	63	1			40
							90	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	96	69	1			67
							106	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	94	107	1			54
							103	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	107	95	1			66
							118	9									
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1005	2	Y	91	109	1			48
							100	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	35	1	874	2	Y	75	65	1			58
							83	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2586	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	47	52	1			2
							52	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	47	43	1			6
							52	9									
*06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	138	1	2669	2	Y	44	45	1			5
							48	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	79	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	56	1	1093	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66	1	1262	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	56	1	1096	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1864	-0-		-151	-0-	44	1	1762	2	Y	53	82	1	1	8	94
								58	9									
02	1596	N	1405	-0-		-191	-0-	33	1	1321	2	Y	46	89	1	1	8	50
								51	9									
03	1891	N	1677	-0-		-214	-0-	40	1	1607	2	Y	27	1	8			76
								30	9									
04	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	55					131
								61	9									
05	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	52	1	2035	2	Y	62	93	1			100
								68	9									
*06	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	43	1	1717	2	Y	39					139
								43	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

01	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	54	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

01	4278	X	3918	-0-		-360	-0-	183	1	3707	2	Y	25	24	1	1	8	2
								28	9									
02	3640	X	3416	-0-		-224	-0-	162	1	3226	2	Y	25	22	1	1	8	4
								28	9									
03	4030	X	3739	-0-		-291	-0-	177	1	3534	2	Y	25	26	1	2	8	1
								28	9									
04	3780	X	3646	-0-		-134	-0-	175	1	3470	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
05	3906	X	3799	-0-		-107	-0-	188	1	3610	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*06	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	186	1	3599	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

01	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	117	1	2409	2	Y	41	41	1			4
								45	9									
02	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	105	1	2089	2	Y	40	38	1			6
								44	9									
03	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	114	1	2274	2	Y	40	44	1			2
								44	9									
04	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	115	1	2273	2	Y	33	33	1			2
								36	9									
05	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
*06	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	26	27	1			3
								29	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	99	1	2045	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	69	1	1438	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	117	1	2446	2	Y	32	43	1			10
							35	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	2077	N	1299	-0-	-778	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1277	-0-	-1243	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	60	57	1			3
							66	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	56	52	1			7
							62	9									
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1097	2	Y	49	50	1			6
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	47	1	955	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1596	N	833	-0-	-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1240	N	272	-0-	-968	-0-	13	1	257	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	990	N	338	-0-	-652	-0-	16	1	307	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	930	N	159	-0-	-771	-0-	8	1	144	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	8	1	157	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	155	1	3140	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	149	1	2971	2	Y	28	32	1			1
							31	9									
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2834	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2900	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	93	1	1886	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1931	2	Y	19	19	1	2	8	1
							21	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1894	-0-	-56	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	83	1	1657	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	90	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4869	-0-	-29		-0-		197	1	4620	2	Y	47	48	1			6
									52	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-		-0-		179	1	4092	2	Y	41	42	1			5
									45	9									
03	4774	X	4602	-0-	-172		-0-		191	1	4361	2	Y	45	45	1	2	8	3
									50	9									
04	4710	X	4624	-0-	-86		-0-		190	1	4313	2	Y	110	99	1			14
									121	9									
05	4867	X	4775	-0-	-92		-0-		200	1	4457	2	Y	107	97	1			24
									118	9									
*06	4677	X	4677	-0-	-0-		-0-		181	1	4395	2	Y	92	100	1			16
									101	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

01	1705	N	1457	-0-	-248		-0-		66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1367	-0-	-145		-0-		63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-		-0-		75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-		-0-		85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-		-0-		82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-		-0-		66	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

01	3038	X	2106	-0-	-932		-0-		95	1	1980	2	Y	28	23	1			14
									31	9									
02	2660	X	2410	-0-	-250		-0-		105	1	2272	2	Y	30	23	1			21
									33	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-		-0-		126	1	2860	2	Y	40	38	1			23
									44	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-		-0-		123	1	2771	2	Y	166	87	1			102
									183	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-		-0-		124	1	2765	2	Y	138	167	1			73
									152	9									
*06	3000	N	3082	-0-	82		82		114	1	2822	2	Y	133	103	1			103
									146	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

01	1984	N	1564	-0-	-420		-0-		73	1	1478	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-		-0-		82	1	1627	2	Y	14	13	1			2
									15	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-		-0-		88	1	1751	2	Y	15	16	1			1
									17	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-		-0-		86	1	1699	2	Y	33	32	1			2
									36	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-		-0-		92	1	1746	2	Y	31	29	1			4
									34	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-		89	1	1716	2	Y	28	29	1			3
									31	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

01	3368	X	3368	-0-	-0-		-0-		143	1	3225	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-		-0-		130	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-		-0-		148	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-		-0-		141	1	3089	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-		-0-		144	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*06	3170	X	3170	-0-	-0-		-0-		123	1	3047	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	896	N	165	-0-	-731	-0-	8	1	154	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

01	3100	N	3396	-0-	296	1400	137	1	3195	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
02	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	135	1	3085	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	57	59	1			5
							63	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	108	99	1			14
							119	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	97	89	1			22
							107	9									
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	2989	2	Y	87	94	1			15
							96	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

01	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	132	1	2680	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	113	1	2235	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	128	1	2559	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	2	Y	112	108	1			6
							123	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1			13
							117	9									
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1			11
							102	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	144	1	3369	2	Y	125	121	1			17
							138	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1			13
							113	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	3243	2	Y	117	121	1			9
							129	9									
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	135	1	3061	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
05	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
06	3540	X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4448	-0-	-1163	-0-	245	1	4169	2	Y	31	22	1			22
							34	9									
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1			48
							55	9									
03	3961	X	3811	-0-	-150	-0-	211	1	3542	2	Y	53	47	1			54
							58	9									
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	199	1	3155	2	Y	41	49	1			46
							45	9									
05	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1			56
							51	9									
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1			21
							36	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	112	1	2329	2	Y	88	118	1			27
							97	9									
02	2800	X	1905	-0-	-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1			83
							151	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3325	2	Y	186	185	1			84
							205	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	2	Y	170	205	1			49
							187	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1			68
							173	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1			60
							130	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	174	1	3539	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	178	1	3544	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
04	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	167	1	3298	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	133	1	2559	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	186	1	3602	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	35	25	1			17
							39	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1787	2	Y	33	27	1			23
							36	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2093	2	Y	42	41	1			24
							46	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1778	2	Y	41	40	1			25
							45	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	36	42	1			19
							40	9									
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1895	2	Y	35	27	1			27
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	64	1	1299	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	70	1	1401	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	91	1	1809	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	98	1	1936	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	89	1	1767	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	63	1	1282	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	1596	N	1130	-0-	-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	61	1	1212	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2621	2	Y	179	180	1	1	8	24
							197	9									
02	2548	N	2491	-0-	-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154	1	1	8	19
							165	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	166	171	1	1	8	13
							183	9									
04	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	109	1	2459	2	Y	49	56	1			6
							54	9									
05	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	111	1	2465	2	Y	46	42	1			10
							51	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	99	1	2410	2	Y	39	42	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73 41	1 9	1688	2	Y	37	37	1	1	8	5
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61 33	1 9	1400	2	Y	30	30	1	1	8	4
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82 42	1 9	1870	2	Y	38	39	1			3
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1432	2	Y	9	11	1			1
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	1691	2	Y	10	9	1			2
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	53 8	1 9	1281	2	Y	7	8	1			1

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	152 36	1 9	3122	2	Y	33	33	1			3
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	162 43	1 9	3225	2	Y	39	36	1			6
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	182 44	1 9	3620	2	Y	40	44	1			2
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	177 94	1 9	3516	2	Y	85	82	1			5
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	171 79	1 9	3283	2	Y	72	68	1			9
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	171 75	1 9	3320	2	Y	68	69	1			8

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68 30	1 9	1363	2	Y	27	25	1			2
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	1363	2	Y	24	23	1			3
*06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91 32	1 9	1772	2	Y	29	29	1			3

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	166 25	1 9	2816	2	Y	23	17	1			16
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	161	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1726	-0-	-2490	-0-	78	1	1628	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	2968	X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	129	1	2939	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	164	1	3681	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	74	1	1491	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	79	1	1573	2	Y	37	37	1	3	8	2
							41	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	50	50	1			6
							55	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	171	1	4004	2	Y	94	96	1			13
							103	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	Y	84	86	1			11
							92	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	176	1	4008	2	Y	91	95	1			7
							100	9									
04	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	168	1	3823	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
05	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	165	1	3689	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	143	1	3482	2	Y	32	36	1			5
							35	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1	2506	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2464	N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	103	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	98	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1	2009	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	57	1	1303	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1641	X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2150	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	34	24	1			10
							37	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	2	Y	23	24	1			12
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	64	1	1490	2	Y	32	25	1			26
							35	9									
02	1876	X	1653	-0-	-223	-0-	68	1	1551	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
03	2077	X	1791	-0-	-286	-0-	73	1	1676	2	Y	38	26	1			20
							42	9									
04	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	67	1	1532	2	Y	76	33	1			63
							84	9									
05	1829	X	1715	-0-	-114	-0-	68	1	1571	2	Y	69	113	1			19
							76	9									
*06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	Y	70	58	1			31
							77	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
02	672	N	402	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	14	1	274	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	18	1	349	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	36	33	1			5
							40	9									
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	101	2	Y	6	10	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	240	1	4076	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	235	1	3761	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	242	1	4082	2	Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	246	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	236	1	4117	2	Y	-0-					-0-
*06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	231	1	4672	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	77	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	341	-0-	-1159	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	211	1	3592	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
02	3528	X	3486	-0-	-42	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3767	X	3712	-0-	-55	-0-	208	1	3504	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	194	1	3056	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	65	1	1297	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	42	42	1	1	8	6
							46	9									
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	63	1	1428	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
03	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	73	1	1673	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	84	1	1925	2	Y	88	80	1			11
							97	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	Y	86	78	1			19
							95	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	68	75	1			12
							75	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	2	Y	39	37	1	2	8	3
							43	9									
02	2632	X	2025	-0-	-607	-0-	95	1	1896	2	Y	31	28	1	2	8	4
							34	9									
03	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	130	1	2594	2	Y	36	38	1			2
							40	9									
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	130	1	2569	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	127	1	2459	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	57	58	1			5
							63	9									
02	2408	X	2376	-0-	-32	-0-	111	1	2206	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	113	1	2279	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	120	1	2299	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
*06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

01	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	100	1	2040	2	Y	58	59	1	1	8	5
							64	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	75	68	1	1	8	11
							83	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	Y	70	78	1			3
							77	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	73	72	1			4
							80	9									
05	2666	N	2143	-0-	-523	-0-	103	1	1976	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	122	1	2371	2	Y	67	66	1			8
							74	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

01	4092	X	3586	-0-	-506	-0-	165	1	3342	2	Y	72	72	1	1	8	6
							79	9									
02	3696	X	2446	-0-	-1250	-0-	114	1	2268	2	Y	58	54	1	1	8	9
							64	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3800	2	Y	85	89	1	1	8	4
							94	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3483	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	162	1	3108	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	188	1	3643	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
							59	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	34	29	1	1	8	20
							37	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	116	1	2437	2	Y	28	34	1	2	8	12
							31	9									
04	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	100	1	2127	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	46	39	1	3	8	22
							51	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100	1	2073	2	Y	61	46	1			30
							67	9									
02	2716	X	2278	-0-	-438	-0-	97	1	2119	2	Y	56	47	1			39
							62	9									
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	111	1	2529	2	Y	73	70	1			42
							80	9									
04	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	106	1	2397	2	Y	-0-	42	1			-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	93	1	2303	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76	1	1576	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1904	X	1658	-0-	-246	-0-	72	1	1573	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
03	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	82	1	1865	2	Y	18	14	1	3	8	9
							20	9									
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	92	1	2046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	84	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2758	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	58	42	1			47
							64	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83	1			12
							53	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	106	1	2423	2	Y	58	40	1			30
							64	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	114	1	2584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	114	1	2574	2	Y	67	57	1	1	8	9
							74	9									
05	2759	N	2330	-0-	-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50	1	1	8	12
							59	9									
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57	1			9
							59	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	177	1	4134	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	183	1	4194	2	Y	43	43	1	1	8	3
							47	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3715	2	Y	134	120	1			17
							147	9									
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	153	1	3424	2	Y	116	107	1			26
							128	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	144	1	3505	2	Y	104	112	1			18
							114	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2509	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	138	1	2218	2	Y	42	9	1			40
							46	9									
03	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	123	1	2074	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	138	1	2190	2	Y	38	37	1			43
							42	9									
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	141	1	2462	2	Y	46	32	1			57
							51	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	36	70	1			23
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	54	52	1	2	8	5
							59	9									
02	2464	N	2314	-0-	-150	-0-	108	1	2144	2	Y	56	51	1	2	8	8
							62	9									
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	121	1	2409	2	Y	58	60	1	3	8	3
							64	9									
04	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	107	1	2090	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
05	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	123	1	2366	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	135	1	2755	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	149	1	2958	2	Y	39	34	1	2	8	6
							43	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	153	1	3039	2	Y	37	38	1	3	8	2
							41	9									
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	146	1	2890	2	Y	57	55	1	1	8	3
							63	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	55	50	1	1	8	7
							61	9									
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2836	2	Y	48	49	1			6
							53	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	Y	29	28	1	1	8	4
							32	9									
02	4536	X	4125	-0-	-411	-0-	172	1	3925	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
03	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	205	1	4674	2	Y	31	29	1	3	8	2
							34	9									
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	193	1	4368	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	186	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3926	-0-	-814	-0-	155	1	3771	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2443	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2382	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	98	1	1995	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	88	1	1746	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	187	1	3877	2	Y	40	30	1			20
							44	9									
02	5152	X	4194	-0-	-958	-0-	182	1	3971	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
03	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	202	1	4572	2	Y	47	46	1			27
							52	9									
04	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	185	1	4168	2	Y	49	46	1			30
							54	9									
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	200	1	4461	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	177	1	4404	2	Y	42	33	1			32
							46	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	77	1	1562	2	Y	61	58	1	2	8	5
							67	9									
02	2044	N	1727	-0-	-317	-0-	79	1	1571	2	Y	70	63	1	2	8	10
							77	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	84	88	1	2	8	4
							92	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	94	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	213	1	4798	2	Y	73	58	1			34
							80	9									
02	4508	X	4321	-0-	-187	-0-	184	1	4064	2	Y	66	59	1			41
							73	9									
03	4811	X	4598	-0-	-213	-0-	196	1	4337	2	Y	59	58	1			42
							65	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69	1			48
							77	9									
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69	1			41
							68	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	87	1	1763	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
02	1624	N	1591	-0-		-33	-0-	76	1	1502	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
03	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
04	1800	N	1730	-0-		-70	-0-	72	1	1415	2	Y	221	210	1			12
								243	9									
05	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201	1			27
								238	9									
*06	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209	1			24
								227	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-	131	1	2665	2	Y	34	34	1	1	8	3
								37	9									
02	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	118	1	2352	2	Y	35	32	1	1	8	5
								39	9									
03	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-	139	1	2774	2	Y	38	40	1	1	8	2
								42	9									
04	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	22	22	1	1	8	1
								24	9									
05	2989	N	2989	-0-		-0-	-0-	147	1	2818	2	Y	22	19	1	1	8	3
								24	9									
*06	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	17	18	1			2
								19	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	923	-0-		-100	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-		-102	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-		-49	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	670	-0-		-230	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	358	-0-		-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	241	1	4885	2	Y	20	18	1	2	8	2
								22	9									
02	4284	X	4215	-0-		-69	-0-	201	1	3993	2	Y	19	16	1	2	8	3
								21	9									
03	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	230	1	4613	2	Y	18	20	1			1
								20	9									
04	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	226	1	4480	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
05	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-	236	1	4526	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
*06	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	224	1	4359	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	108	1	2138	2	Y	38	42	1			2
							42	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	104	1	2047	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	106	1	2030	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	104	1	2011	2	Y	20	21	1			2
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	106	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	121	1	2397	2	Y	60	57	1			3
							66	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	129	1	2464	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	2485	X	2364	-0-	-121	-0-	114	1	2197	2	Y	48	49	1			6
							53	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
02	2660	X	2537	-0-	-123	-0-	117	1	2320	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	106	1	2097	2	Y	74	84	1			4
							81	9									
04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	94	1	1875	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	107	1	2237	2	Y	50	41	1			25
							55	9									
02	3388	X	2289	-0-	-1099	-0-	99	1	2143	2	Y	43	38	1			30
							47	9									
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	136	1	3107	2	Y	68	59	1			39
							75	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	134	1	3034	2	Y	1	39	1	1	8	-0-
							1	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	127	1	3147	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	97	1	2005	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	94	1	2038	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	106	1	2407	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	236	1	4013	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	209	1	3293	2	Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	191	1	3320	2	Y	-0-					-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	170	1	3422	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	120	1	2796	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	116	1	2623	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	111	1	2520	2	Y	72	65	1	1	8	9
							79	9									
05	2728	N	2264	-0-	-464	-0-	95	1	2106	2	Y	57	53	1	1	8	12
							63	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	100	1	2419	2	Y	56	59	1			9
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	279	1	5657	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	5264	X	5094	-0-	-170	-0-	242	1	4817	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	259	1	5159	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
04	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	251	1	4973	2	Y	66	64	1			4
							73	9									
05	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	263	1	5049	2	Y	61	57	1			8
							67	9									
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	248	1	4813	2	Y	54	56	1			6
							59	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	157	1	3207	2	Y	15	13	1	2	8	1
							17	9									
02	3332	X	3064	-0-	-268	-0-	146	1	2901	2	Y	15	12	1	2	8	2
							17	9									
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	168	1	3351	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									
02	1820	N	1350	-0-	-470	-0-	64	1	1268	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
03	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	86	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	93	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	192	1	4479	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	181	1	4129	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	203	1	4612	2	Y	58	57	1	3	8	4
							64	9									
04	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	196	1	4455	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	204	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4564	-0-	-3	-0-	181	1	4383	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	2	Y	75	76	1			7
							83	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	76	81	1	2	8	4
							84	9									
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	92	88	1	3	8	5
							101	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	160	1	3072	2	Y	90	81	1	3	8	11
							99	9									
*06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	79	81	1			9
							87	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	178	1	3617	2	Y	18	16	1	2	8	1
							20	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3186	2	Y	18	15	1	2	8	2
							20	9									
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	178	1	3541	2	Y	18	18	1	1	8	1
							20	9									
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	174	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	153	1	2962	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3171	2	Y	35	47	1	2	8	10
							39	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	141	1	2975	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	72	1	1484	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

01	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	101	1	2097	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
02	3416	X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
							34	9									
03	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	152	1	3463	2	Y	38	38	1			22
							42	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	162	1	3650	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
05	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
							37	9									
06	3540	X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
							29	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	33	22	1	2	8	9
							36	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
							31	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2227	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	2700	N	2320	-0-	-380	-0-	112	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	198	1	4623	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	189	1	4322	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	188	1	4257	2	Y	50	45	1			7
							55	9									
05	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
							43	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	70	54	1			34
							77	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	Y	83	77	1			48
							91	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	1	48	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	86	1	1754	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	90	1	1789	2	Y	28	24	1	2	8	4
							31	9									
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	108	1	2149	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	2	Y	174	165	1			10
							191	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	2	Y	185	172	1			23
							204	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	149	155	1			17
							164	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	173	1	3502	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	157	1	3146	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	189	1	3734	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-	160	1	3069	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
06	4230	X	3026	-0-	-1204	-0-	147	1	2842	2	Y	34	35	1			4
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	99	1	2011	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	92	1	1840	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	104	1	2093	2	Y	22	22	1	2	8	1
							24	9									
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2062	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	143	1	2980	2	Y	56	75	1	2	8	17
							62	9									
02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	130	1	2713	2	Y	175	85	1	2	8	105
							193	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	2	Y	120	169	1	3	8	53
							132	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	141	1	2981	2	Y	69	100	1	3	8	19
							76	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	155	1	3271	2	Y	67	55	1	3	8	28
							74	9									
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	62	57	1	2	8	31
							68	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2281	2	Y	125	126	1	2	8	17
							138	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	108	109	1	2	8	14
							119	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	104	1	2375	2	Y	127	128	1	3	8	10
							140	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2150	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	89	1	1992	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	52	55	1			9
							57	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	201	1	4688	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4033	2	Y	43	43	1	2	8	5
							47	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	203	1	4640	2	Y	49	47	1	3	8	4
							54	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	2	Y	108	98	1			14
							119	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4453	2	Y	112	101	1			25
							123	9									
*06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4485	2	Y	98	106	1			17
							108	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	94	1	1904	2	Y	26	25	1	1	8	2
							29	9									
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	84	1	1671	2	Y	26	23	1	1	8	4
							29	9									
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	82	1	1626	2	Y	22	25	1			1
							24	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	104	1	2054	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	98	1	1866	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	195	1	3324	2	Y	39	29	1			29
							43	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	2	Y	41	31	1			39
							45	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	206	1	3463	2	Y	43	38	1			44
							47	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	202	1	3187	2	Y	79	34	1			89
							87	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	193	1	3369	2	Y	91	69	1			111
							100	9									
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	168	1	3380	2	Y	69	136	1			44
							76	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	95	1	2232	2	Y	37	25	1	2	8	28
							41	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2056	2	Y	34	52	1	2	8	8
							37	9									
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	87	1	1973	2	Y	35	24	1	2	8	17
							39	9									
04	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	77	1	1771	2	Y	27	21	1	1	8	22
							30	9									
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	88	1	2049	2	Y	27	41	1	1	8	7
							30	9									
06	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	44	1	1113	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	72	1	2910	2	N	25					202
							28	9									
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	68	1	2720	2	N	33					235
							36	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	73	1	2984	2	N	31	186	1			80
							34	9									
04	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	65	1	2574	2	N	17					97
							19	9									
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	76	1	2963	2	N	40					137
							44	9									
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	66	1	2641	2	N	30					167
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	168	1	3929	2	Y	165	165	1	2	8	22
								182	9									
02	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	148	1	3361	2	Y	139	142	1	2	8	17
								153	9									
03	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	187	1	4248	2	Y	171	175	1			13
								188	9									
04	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	165	1	3749	2	Y	91	90	1	2	8	12
								100	9									
05	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	177	1	3961	2	Y	91	81	1	2	8	20
								100	9									
*06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	158	1	3852	2	Y	75	82	1			13
								83	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	42	42	1			6
								46	9									
02	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	62	1	1405	2	Y	38	39	1			5
								42	9									
03	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	40	42	1			3
								44	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	74	1	1687	2	Y	41	37	1	2	8	5
								45	9									
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	41	35	1	2	8	9
								45	9									
*06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	40	38	1	5	8	6
								44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3662	-0-		-678	-0-	169	1	3446	2	Y	43	44	1			4
								47	9									
02	3640	X	3398	-0-		-242	-0-	160	1	3187	2	Y	46	43	1			7
								51	9									
03	4030	X	3455	-0-		-575	-0-	163	1	3242	2	Y	45	47	1	3	8	2
								50	9									
04	3750	X	3325	-0-		-425	-0-	156	1	3088	2	Y	74	71	1	1	8	4
								81	9									
05	3875	X	3444	-0-		-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	1	8	9
								78	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1			7
								67	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2458	-0-		-332	-0-	105	1	2191	2	Y	147	204	1	1	8	45
								162	9									
02	2352	N	2079	-0-		-273	-0-	90	1	1884	2	Y	95	82	1	1	8	57
								105	9									
03	2511	N	2367	-0-		-144	-0-	104	1	2180	2	Y	75	98	1			34
								83	9									
04	2370	N	2276	-0-		-94	-0-	97	1	2057	2	Y	111	113	1			32
								122	9									
05	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	99	88	1			43
								109	9									
*06	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	100	92	1			51
								110	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	128	1	2986	2	Y	52	37	1			42
							57	9									
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	111	1	2548	2	Y	44	75	1			11
							48	9									
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	130	1	2964	2	Y	57	37	1	2	8	29
							63	9									
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	119	1	2737	2	Y	139	52	1	1	8	115
							153	9									
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	122	1	2821	2	Y	128	207	1	1	8	35
							141	9									
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	112	1	2833	2	Y	121	102	1			54
							133	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	129	1	2676	2	Y	27	20	1	1	8	13
							30	9									
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	116	1	2523	2	Y	23	20	1	1	8	15
							25	9									
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3645	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	168	1	3772	2	Y	149	77	1			92
							164	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	177	1	3956	2	Y	129	153	1			68
							142	9									
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	150	1	3721	2	Y	117	95	1			90
							129	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	114	1	2318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	107	1	2133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	115	1	2296	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	106	1	2100	2	Y	62	59	1			3
							68	9									
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	114	1	2178	2	Y	59	55	1			7
							65	9									
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	109	1	2119	2	Y	54	55	1			6
							59	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	Y	19	19	1	1	8	1
							21	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	73	68	1	2	8	4
							80	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	76	69	1	2	8	9
							84	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	95	1	1822	2	Y	67	66	1	2	8	8
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	2	Y	36	36	1	1	8	3
							40	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	50	45	1	1	8	7
							55	9									
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2865	2	Y	49	52	1	2	8	2
							54	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2890	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	194	1	3945	2	Y	101	100	1	2	8	9
							111	9									
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	153	1	3054	2	Y	90	84	1	2	8	13
							99	9									
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	176	1	3501	2	Y	96	101	1	3	8	5
							106	9									
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	196	1	3882	2	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	200	1	3836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	206	1	3989	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	78	76	1	2	8	7
							86	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	233	1	4647	2	Y	69	64	1	2	8	10
							76	9									
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	265	1	5281	2	Y	69	76	1			3
							76	9									
04	6270	X	6111	-0-	-159	-0-	293	1	5815	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
05	6479	X	5257	-0-	-1222	-0-	260	1	4994	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	248	1	4793	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	132	1	3084	2	Y	76	54	1	2	8	60
							84	9									
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	120	1	2777	2	Y	66	108	1	2	8	16
							73	9									
03	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	124	1	2854	2	Y	76	51	1	3	8	38
							84	9									
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	119	1	2747	2	Y	2	38	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	122	1	2830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2719	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	70	71	1	2	8	9
								77	9									
02	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	167	1	3813	2	Y	69	67	1	2	8	9
								76	9									
03	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	177	1	4043	2	Y	72	73	1	2	8	6
								79	9									
04	4099	X	4099	-0-		-0-	-0-	167	1	3776	2	Y	142	128	1	2	8	18
								156	9									
05	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	174	1	3897	2	Y	139	125	1	2	8	30
								153	9									
*06	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	153	1	3699	2	Y	113	124	1			19
								124	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3642	-0-		-264	-0-	165	1	3454	2	Y	21	26	1	2	8	6
								23	9									
02	3528	X	3278	-0-		-250	-0-	149	1	3112	2	Y	15	11	1	2	8	8
								17	9									
03	3906	X	3773	-0-		-133	-0-	170	1	3593	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
04	3630	X	3524	-0-		-106	-0-	159	1	3363	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
								2	9									
05	3751	X	3614	-0-		-137	-0-	164	1	3448	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*06	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	146	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	194	1	3943	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	173	1	3434	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	189	1	3786	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	183	1	3636	2	Y	12	11	1			1
								13	9									
05	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	171	1	3279	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
*06	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	171	1	3307	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3392	-0-		-638	-0-	158	1	3209	2	Y	23	21	1	2	8	2
								25	9									
02	3416	X	3026	-0-		-390	-0-	143	1	2858	2	Y	23	20	1	2	8	3
								25	9									
03	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	202	1	4019	2	Y	27	28	1	1	8	1
								30	9									
04	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3697	-0-		-299	-0-	182	1	3515	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	155	1	3150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	192	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	194	1	3849	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3675	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	173	1	4063	2	Y	130	131	1	2	8	18
							143	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	2	Y	117	118	1	2	8	15
							129	9									
03	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	182	1	4148	2	Y	129	132	1	2	8	10
							142	9									
04	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	179	1	4051	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	185	1	4127	2	Y	-0-					-0-
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	163	1	3948	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	281	1	6571	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	246	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	274	1	6252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	259	1	5879	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	286	1	6375	2	Y	-0-					-0-
*06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	247	1	6010	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	220	1	5135	2	Y	73	72	1	3	8	10
							80	9									
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	193	1	4400	2	Y	62	62	1	3	8	7
							68	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	242	1	5547	2	Y	73	74	1			6
							80	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	228	1	5184	2	Y	49	47	1	2	8	6
							54	9									
05	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	233	1	5203	2	Y	46	40	1	2	8	10
							51	9									
*06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4848	2	Y	39	40	1	3	8	6
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	171	1	3418	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	186	1	3706	2	Y	10	8	1	3	8	-0-
							11	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	165	1	3264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	159	1	3049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	180	1	3480	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	125	1	2840	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	121	1	2754	2	Y	46	46	1	3	8	3
							51	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	129	1	2924	2	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	132	1	2955	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	118	1	2867	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	9									
02	3696	X	3519	-0-	-177	-0-	166	1	3309	2	Y	40	36	1	1	8	6
							44	9									
03	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	181	1	3621	2	Y	39	42	1	1	8	2
							43	9									
04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	176	1	3481	2	Y	38	37	1	1	8	2
							42	9									
05	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	188	1	3588	2	Y	35	32	1	1	8	4
							39	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
							26	9									
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1	3821	2	Y	17	13	1	1	8	10
							19	9									
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	214	1	4505	2	Y	14	17	1	1	8	6
							15	9									
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1	4233	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	205	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	183	1	4196	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	285	1	5395	2	Y	67	177	1			98
							74	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	251	1	4194	2	Y	45					143
							50	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	270	1	4654	2	Y	54					197
							59	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	246	1	4381	2	Y	52	184	1			65
							57	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	285	1	4721	2	Y	77					142
							85	9									
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	201	1	4205	2	Y	46					188
							51	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	88	1	3583	2	Y	58	94	1	1	8	102
							64	9									
02	3668	X	3077	-0-	-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1	8	59
							57	9									
03	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	86	1	3490	2	Y	30	1	8			88
							33	9									
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	88	1	3479	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2	8	27
							21	9									
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11					38
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	272	1	6169	2	Y	93	77	1			43
							102	9									
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1			52
							94	9									
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	260	1	5765	2	Y	80	76	1	1	8	55
							88	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	97	82	1	1	8	69
							107	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1	8	68
							111	9									
*06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1			55
							90	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	188	1	3917	2	Y	58	80	1	1	8	17
							64	9									
02	3864	X	3673	-0-	-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1	8	23
							43	9									
03	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	187	1	3954	2	Y	30	39	1	1	8	13
							33	9									
04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	177	1	3737	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	193	1	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	173	1	3455	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	186	1	3710	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	9									
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	178	1	3412	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	178	1	3437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	236	1	5521	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	6132	X	5160	-0-	-972	-0-	216	1	4923	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	6789	X	5868	-0-	-921	-0-	245	1	5600	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	6570	X	5830	-0-	-740	-0-	242	1	5476	2	Y	102	91	1			13
							112	9									
05	5921	X	5629	-0-	-292	-0-	237	1	5290	2	Y	93	85	1			21
							102	9									
*06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	217	1	5294	2	Y	81	88	1			14
							89	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18059	-0-	-1037	-0-	753	1	17266	2	N	36	3	8			230
							40	9									
02	17248	X	15754	-0-	-1494	-0-	663	1	15074	2	N	15	180	1	3	8	62
							17	9									
03	19096	X	16771	-0-	-2325	-0-	704	1	16036	2	N	28	3	8			87
							31	9									
04	18090	X	16708	-0-	-1382	-0-	710	1	15984	2	N	13	3	8			97
							14	9									
05	18693	X	17026	-0-	-1667	-0-	743	1	16273	2	N	9	3	8			103
							10	9									
06	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	628	1	15421	2	N	5	5	8			103
							6	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					37
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					38
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	N	1					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					40
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	2	2	9	N	2					42
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					168
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	704	2	52	9	Y	47	183	1			32
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					32
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					32
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					32
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	476	N	162	-0-	-314	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	144	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					113
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					113
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	8			19
02	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19
03	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2741	2	29	9	Y	26	26	8			19
04	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			Y	-0-					19
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					19

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					14
05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	30	12	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					120
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					120
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					120
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					120
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					120
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					112
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					112
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					112
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					112
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	710	2	96	9	Y	87					199
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					199

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1512	2	50	9	Y	45					119
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			Y	-0-					119
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					119
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					119
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					119
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					119

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					120
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					120
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					120
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					120
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					120
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1434	2	91	9	Y	83					97
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					97
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1289	2	23	9	Y	21					118
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1309	2	23	9	Y	21					139
*05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-					139
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					141

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					49
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					49
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					49
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					38
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					38
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					38
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					38
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1393	2	75	9	N	68	170	1			7
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					7
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					7
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					7

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

01	10850	X	7047	-0-	-3803	-0-	7030	2	17	9	N	15	15	8			230
02	9800	X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8			230
03	10106	X	8730	-0-	-1376	-0-	8688	2	42	9	N	38	38	8			230
04	9690	X	9300	-0-	-390	-0-	9300	2			N	-0-					230
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					230
*06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16767	-0-	-1337	-0-	16690	2	77	9	N	70					162
02	16324	X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1			39
							62	9									
03	17515	X	17293	-0-	-222	-0-	572	1	16671	2	N	45					84
							50	9									
04	16950	X	16314	-0-	-636	-0-	539	1	15722	2	N	48					132
							53	9									
05	17515	X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1			140
							204	9									
06	16890	X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17					157
							19	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10666	-0-	-3625	-0-	10605	2	61	9	N	55					151
02	12908	X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63					214
							69	9									
03	14291	X	10768	-0-	-3523	-0-	357	1	10410	2	N	1	178	1			37
							1	9									
04	10770	X	10208	-0-	-562	-0-	334	1	9744	2	N	118					155
							130	9									
05	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1			45
							74	9									
06	10800	X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11					56
							12	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12538	-0-	-2869	-0-	12494	2	44	9	N	40					170
02	13916	X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42					212
							46	9									
03	15407	X	12256	-0-	-3151	-0-	393	1	11862	2	N	1	176	1			37
							1	9									
04	13230	X	12548	-0-	-682	-0-	413	1	12039	2	N	87					124
							96	9									
05	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47					171
							52	9									
06	13500	X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10					181
							11	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11227	2	61	9	N	55	177	1			78
02	11928	X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27					105
							30	9									
03	13206	X	11541	-0-	-1665	-0-	383	1	11158	2	N	-0-					105
04	11610	X	11099	-0-	-511	-0-	363	1	10586	2	N	136	181	1			60
							150	9									
05	11935	X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82					142
							90	9									
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26					168
							29	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16433	-0-	-1330	-0-	15875	2	558	9	N	507	525	1			172
02	16016	X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1			157
03	16740	X	15804	-0-	-936	-0-	15448	2	356	9	N	324	176	1			305
04	15930	X	15270	-0-	-660	-0-	14878	2	392	9	N	356	515	1			146
05	16430	X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1			57
06	15900	X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1			235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	27846	-0-	-1914	-0-	27708	2	138	9	Y	125	72	1	25	8	247
02	26740	X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76	8	190
03	29605	X	25678	-0-	-3927	-0-	25384	2	294	9	Y	267	183	1	47	8	227
04	28170	X	23798	-0-	-4372	-0-	23722	2	76	9	Y	69	84	1	1	8	211
*05	27838	X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1			159
06	26940	X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1			130

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	24583	-0-	-2449	-0-	24464	2	119	9	Y	108	108	1	8	8	253
02	23716	X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	1	24	8	190
03	26257	X	23862	-0-	-2395	-0-	23603	2	259	9	Y	235	183	1	15	8	227
04	25410	X	23252	-0-	-2158	-0-	23177	2	75	9	Y	68	84	1			211
*05	26009	X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	1			152
06	23790	X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	1			123

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	459	1	3685	2	N	64	60	8			144
							70	9									
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	518	1	3824	2	N	32	22	8			154
							35	9									
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	451	1	3288	2	N	37	32	8			159
							41	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	562	1	4281	2	N	36	33	8			162
							40	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	8			164
							21	9									
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	8			164
							15	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	2	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	117	1	364	2	N	20	20	8			64
							22	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	11	11	8			64
							12	9									
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	26	1	288	2	N	12	12	8			64
							13	9									
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	72	1	319	2	N	10	10	8			64
							11	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	397	2	N	10	10	8			64
							11	9									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	211	1	343	2	N	3	3	8			64
							3	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	172	1	6970	2	N	257	181	1	56	8	126
							283	9									
02	7644	X	7189	-0-	-455	-0-	174	1	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
							219	9									
03	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	170	1	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
							230	9									
04	8190	X	6303	-0-	-1887	-0-	156	1	5932	2	N	195	42	8			249
							215	9									
05	8060	X	5695	-0-	-2365	-0-	149	1	5359	2	N	170	179	1	20	8	220
							187	9									
06	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	150	1	5167	2	N	175	178	1	18	8	199
							193	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	18757	-0-	-2509	-0-	442	1	17875	2	N	400	345	8			194
							440	9									
02	18788	X	15028	-0-	-3760	-0-	369	1	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
							238	9									
03	19871	X	18500	-0-	-1371	-0-	477	1	17676	2	N	315	247	8			179
							347	9									
04	18150	X	17689	-0-	-461	-0-	444	1	16941	2	N	276	224	8			231
							304	9									
05	18755	X	17230	-0-	-1525	-0-	461	1	16534	2	N	214	177	1	114	8	154
							235	9									
06	18150	X	15941	-0-	-2209	-0-	446	1	15341	2	N	140	90	8			204
							154	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	620	321	2			Y	-0-					-0-
04	936	N	316	-0-	-620	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	2	76	9	Y	69	68	1			8
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	44	48	1			4
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1753	2	48	9	Y	44	41	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1681	2	52	9	Y	47	44	1			10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	50	56	1			4
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	41	1			7

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2425	2	28	9	Y	25	30	1			14
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	22	32	1			4
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	Y	25	16	1			13
04	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2235	2	23	9	Y	21	15	1			19
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	21	31	1			9
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	37	23	1			23

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	192	-0-	-831	-0-	166	2	26	9	Y	24	16	1			8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			4
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	2	17	9	Y	15	13	1			6
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22	16	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	Y	49	49	1			12
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	42	40	1			14
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1992	2	61	9	Y	55	56	1			13
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	2	25	9	Y	23	32	1			4
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	27	28	1			3
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	23	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1874	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	3674	1894	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2200	N	1695	-0-	-505	3169	1682	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	3000	N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	10	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	797	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	627	2	79	9	Y	72	72	1			10
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	721	2	80	9	Y	73	71	1			12
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	68	69	1			11
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	51	57	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3702	1809	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	2748	-0-	548	4250	2746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	3000	N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	31	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1910	2	72	9	Y	65	66	1			6
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1660	2	51	9	Y	46	36	1			16
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2035	2	52	9	Y	47	47	1			16
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1998	2	42	9	Y	38	37	1			17
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	35	1			18
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2047	2	39	9	Y	35	46	1			7

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

01	651	N	577	-0-	-74	-0-	573	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
	SOAPE, C.P.				WELL #: 1	RRCID -> 087090	COMPL. DATE 11/05/1979					TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8452 - 9313		
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	868	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	774	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
	GRIFFITH				WELL #: 1	RRCID -> 087164	COMPL. DATE 01/21/1980					TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8970 - 9453		
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	525	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	644	X	558	-0-	-86	-0-	541	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	651	X	629	-0-	-22	-0-	611	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	630	X	595	-0-	-35	-0-	582	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	651	X	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	Y	10	11	1			1
*06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	Y	11	10	1			2
	CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 2	RRCID -> 087533	COMPL. DATE 02/24/1990					TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8530 - 9233		
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	14	1			3
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
	FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 089091	COMPL. DATE 02/23/1989					TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8843 - 9267		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CAPPS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 089879	COMPL. DATE 01/08/1983					TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8410 - 9202		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BLEAKLEY, P. J. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 089997	COMPL. DATE 09/29/1980					TOTAL DEPTH 9520			PERF. 9013 - 9170		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	2	29	9	Y	26	23	1			12
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1307	2	34	9	Y	31	32	1			11
04	1440	N	971	-0-	-469	-0-	945	2	26	9	Y	24	26	1			9
05	1395	N	960	-0-	-435	-0-	935	2	25	9	Y	23	25	1			7
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	893	2	23	9	Y	21	21	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	33	1			7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	Y	38					45
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17	36	1			26
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					39
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	35	1			12
06	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1935	2	11	9	Y	10					22

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2	42	9	Y	38	51	1			11
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2	36	9	Y	33	26	1			18
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2094	2	37	9	Y	34	26	1			26
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35	55	1			6
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	30	25	1			11
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	24	25	1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	2736	-0-	-1144	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2450	2	34	9	Y	31	40	1			18
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2	29	9	Y	26	39	1			5
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33	9	Y	30	19	1			16
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	18	1			21
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	37	1			12
*06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	46	29	1			29

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3063	2	56	9	Y	51	51	1			6
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2	36	9	Y	33	36	1			3
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3394	2	36	9	Y	33	31	1			5
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3342	2	40	9	Y	36	33	1			8
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	37	42	1			3
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	33	31	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	Y	4	6	1			1
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	11	1			3
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	1674	N	447	-0-	-1227	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1007	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	240	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2071	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	889	-0-	-1121	-0-	883	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2588	2	105	9	Y	95	80	1			15
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2491	2	121	9	Y	110	107	1			18
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	105	1			16
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95	99	1			12

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1061	2	43	9	Y	39	46	1			4
02	1400	N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34	36	1			2
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	616	2	28	9	Y	25	21	1			6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45	44	1			7
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35	37	1			5
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49	48	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2213	2	213	9	Y	194	197	1			17
02	2576	X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137	107	1			47
03	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	1762	2	155	9	Y	141	141	1			47
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2774	2	118	9	Y	107	104	1			50
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98	103	1			45
*06	3000	N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104	129	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	Y	92	92	1			10
02	2744	X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1			6
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	2216	2	67	9	Y	61	57	1			10
04	2580	X	2136	-0-	-444	-0-	2064	2	72	9	Y	65	61	1			14
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1			5
*06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1			10

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					10
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2117	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1896	2	3	9	Y	3					9
05	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1			3
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2					5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1178	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

01	3100	N	3658	-0-	558	1018	3597	2	61	9	Y	55	68	1			21
02	4351	X	3333	-0-	-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1			14
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	9	Y	104	68	1			50
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3336	2	97	9	Y	88	103	1			35
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1			18
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1			12

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2251	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4048	2	34	9	Y	31	18	1			15
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1			18
*06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

01	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1988	2	14	9	Y	13	7	1			6
02	2156	X	1956	-0-	-200	-0-	1943	2	13	9	Y	12	15	1			3
03	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2115	2	14	9	Y	13	8	1			8
04	2130	X	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2071	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2039	2	11	9	Y	10	8	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	7	1			12
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	15	1			7
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2	14	9	Y	13	15	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	9	1			10
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	16	1			3
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	8	1			1

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213 7	1 9	3468	2	Y	6	6	1			1
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	195 8	1 9	3016	2	Y	7	7	1			1
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	189 7	1 9	3845	2	Y	6	6	1			1
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	4639	2	Y	3	3	1			1
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	185 4	1 9	4416	2	Y	4	4	1			1
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	3817	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2656	2	109	9	Y	99	99	1			11
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2468	2	73	9	Y	66	70	1			7
03	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2394	2	69	9	Y	63	60	1			10
04	2670	N	2468	-0-	-202	-0-	2392	2	76	9	Y	69	64	1			15
05	2790	N	2114	-0-	-676	-0-	2046	2	68	9	Y	62	72	1			5
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2032	2	72	9	Y	65	60	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

01	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1117	2	28	9	Y	25	28	1			13
02	1232	X	1073	-0-	-159	-0-	1039	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	1072	2	28	9	Y	25	31	1			8
04	1140	X	1121	-0-	-19	-0-	1090	2	31	9	Y	28	16	1			20
05	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1068	2	35	9	Y	32	30	1			22
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	956	2	26	9	Y	24	30	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3086	-0-	86	224	3086	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2019

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	921	2	63	9	Y	57	59	1			13
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1			22
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1412	2	95	9	Y	86	88	1			20
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1474	2	42	9	Y	38	51	1			7
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1443	2	45	9	Y	41	43	1			5
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	Y	35	37	1			3

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2350	2	8	9	Y	7	15	1			3
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19					22
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3186	2	10	9	Y	9	18	1			13
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6					19
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	Y	4	17	1			6
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5					11

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1976	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1896	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627	2	7	9	Y	6	5	1			5

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2906	-0-	-194	7883	2882	2	24	9	Y	22	30	1			6
02	2800	N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1			11
03	3100	N	2992	-0-	-108	7630	2977	2	15	9	Y	14	16	1			9
04	3000	N	3095	-0-	95	7725	3077	2	18	9	Y	16	22	1			3
05	3100	N	3027	-0-	-73	7652	3013	2	14	9	Y	13	11	1			5
*06	3000	N	2831	-0-	-169	7483	2818	2	13	9	Y	12	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1387	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1991	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1034	-0-	-676	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	528	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	Y	14	11	1			4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	10	1			10
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9	15	1			3
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	Y	12	10	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
*06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	10	1			1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3125	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3080	X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3176	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3021	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43	9	Y	39	40	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2043	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1933	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1			3
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1			2

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	2000	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1271	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2040	N	1027	-0-	-1013	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	741	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	980	N	627	-0-	-353	-0-	623	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	2408	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2578	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2491	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	14	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2358	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2212	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1767	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	5	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	925	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1148	N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	895	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1596	N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1230	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1142	2	42	9	Y	38	32	1			7
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	46	1			7
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2660	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1			1
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3221	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3580	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2312	2	163	9	Y	148	142	1			17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1			10
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2410	2	105	9	Y	95	90	1			15
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2424	2	116	9	Y	105	97	1			23
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1			8
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	11	1			9
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					10
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	816	2	8	9	Y	7	11	1			6
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	Y	5					11
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	717	2	3	9	Y	3	11	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	168	1	1447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	3007	195	1	1193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2200	N	1655	-0-	-545	2462	268	1	1385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3100	N	1248	-0-	-1852	610	253	1	995	2	Y	-0-					-0-
*06	1928	N	1318	-0-	-610	-0-	298	1	1020	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1690	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	2370	X	1614	-0-	-756	-0-	1610	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2325	2	11 9	Y	10	10	1		1
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	2083	2	10 9	Y	9	9	1		1
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2311	2	11 9	Y	10	10	1		1
04	2400	X	2214	-0-	-186	-0-	2204	2	10 9	Y	9	9	1		1
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9 9	Y	8	8	1		1
06	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1915	2	9 9	Y	8	8	1		1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	2	18 9	Y	16	17	1		1
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18 9	Y	16	15	1		2
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1367	2	18 9	Y	16	16	1		2
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17 9	Y	15	15	1		2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1337	2	26 9	Y	24	22	1		4
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29 9	Y	26	27	1		3

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	828	2	79 9	N	72	58	1		24
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	743	2	69 9	N	63	61	1		26
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	773	2	75 9	N	68	76	1		18
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	578	2	35 9	N	32	43	1		7
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22 9	N	20	24	1		3
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19 9	N	17	18	1		2

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-				-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-				-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

01	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2		Y	-0-	1	1		-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2 9	Y	2	1	1		1
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1 9	Y	1	1	1		1
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1 9	Y	1	1	1		1
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-	1	1		-0-
*06	3000	N	3040	-0-	40	40	3039	2	1 9	Y	1	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1426	2	77	9	Y	70	39	1			58
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1329	2	67	9	Y	61	82	1			37
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1588	2	81	9	Y	74	83	1			28
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1452	2	76	9	Y	69	44	1			53
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	87	1			13
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	42	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1623	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1424	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1468	2	15	9	Y	14	8	1			12
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1508	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1415	2	15	9	Y	14	9	1			11
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	18	1			3
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1213	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1131	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	300	1	376	2	Y	57	58	1			19
							63	9									
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	164	1	708	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	164	1	804	2	Y	71	75	1			10
							78	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	60	47	1			23
							66	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	44	55	1			12
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6 9	Y	5	4 1		1
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4 9	Y	4	4 1		1
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6 9	Y	5	5 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	524	-0-	-716	-0-	153	1	348 2	Y	21	25 1		6
							23	9						
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	639 2	Y	15	18 1		3
							17	9						
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	169	1	835 2	Y	12	12 1		3
							13	9						
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	531 2	Y	16	17 1		2
							18	9						
05	806	N	578	-0-	-228	-0-	87	1	479 2	Y	11	9 1		4
							12	9						
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	102	1	658 2	Y	9	12 1		1
							10	9						

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	262 2	Y	48	39 1		13
							53	9						
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8 9	Y	7	19 1		1
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166 2	Y	11	12 1		-0-
							12	9						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	302	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	231	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2317	2	25	9	Y	23	25	1			1
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1			3
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6	5	1			1
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

01	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1021	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	9	Y	27	25	1			2
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	2	48	9	Y	44	42	1			4
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	783	1	3	9	Y	3	2	1			1
02	980	N	97	-0-	-883	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	72	-0-	-1044	-0-	60	1	10	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	750	N	129	-0-	-621	-0-	13	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	109	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	300	2	22	9	Y	20	19	1			2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	869	2	59	9	Y	54	49	1			7
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1			5
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	702	-0-	-586	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	442	-0-	-878	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1			3
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			1
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	32	1			14
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	2	34	9	Y	31	27	1			15
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	Y	34	34	1			15
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8	9	Y	7					9
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	8	1			7
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	Y	4					11
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	10	1			3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4	9	Y	4					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2 29 9	Y	26	32	1			15
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2 25 9	Y	23	33	1			5
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2 26 9	Y	24	16	1			13
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2 24 9	Y	22	16	1			19
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2 25 9	Y	23	32	1			10
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2 39 9	Y	35	22	1			23

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	828	2 7 9	Y	6	6	1			1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2 3 9	Y	3	4	1			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2 6 9	Y	5	4	1			1
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2 4 9	Y	4	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2 4 9	Y	4	5	1			-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2 6 9	Y	5	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2	Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-					-0-
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2 14 9	Y	13	22	1			5
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1393	2 29 9	Y	26					31
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2 13 9	Y	12	25	1			18
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1426	2 10 9	Y	9					27
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2 6 9	Y	5	24	1			8
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1460	2 9 9	Y	8					16

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2 15 9	Y	14	18	1			5
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2 18 9	Y	16	17	1			4
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1705	2 30 9	Y	27	18	1			13
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1634	2 25 9	Y	23	27	1			9
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1692	2 15 9	Y	14	18	1			5
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1641	2 15 9	Y	14	16	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2 20 9	Y	18	18	1			3
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2 20 9	Y	18	19	1			2
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2763	2 15 9	Y	14	15	1			1
04	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2370	2 8 9	Y	7	7	1			1
05	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2424	2 13 9	Y	12	11	1			2
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2768	2 17 9	Y	15	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1352	2	56	9	Y	51	55	1			25
02	1652	N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53	9	Y	48	54	1			19
03	1705	N	652	-0-	-1053	-0-	621	2	31	9	Y	28	35	1			12
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	684	2	28	9	Y	25	25	1			12
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1			11
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2185	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2913	2	10	9	Y	9	6	1			6
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2837	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1			2
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1			1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3183	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	3000	N	2987	-0-	-13	79	2979	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	2943	N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1			1
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1182	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1315	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4	5	1			4

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	1652	N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1686	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	1363	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	1			5

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	Y	21	9	1			14
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	837	X	759	-0-	-78	-0-	749	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	709	2	12	9	Y	11	7	1			11
05	1178	X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	6	16	1			1
06	1140	X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

01	620	N	547	-0-	-73	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3722	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1585	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4	4	1			4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

01	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1469	2	19	9	Y	17	10	1			7
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1547	2	18	9	Y	16	10	1			10
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	19	1			4
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12	10	1			10

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	39	1			16
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	34	38	1			12
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	Y	32	19	1			24
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			21
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	33	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1060	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	16	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	4	1			1
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1			1
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3331	2	51	9	Y	46	46	1			5
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1			3
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	28	1			5
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2777	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1			2
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					118
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					118
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					118
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					118
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					118
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3182	2	11	9	Y	10	11	1			5
02	1678	N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1			7
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1			5

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2128	2	9	9	Y	8	1	1			8
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1			11
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			3
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	2	18	9	Y	16	10	1			8
04	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1565	2	14	9	Y	13	16	1			5
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			3
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3184	2	37	9	Y	34	23	1			11
*06	3000	N	3242	-0-	242	363	3201	2	41	9	Y	37	40	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1315	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1			4
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1			1
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1			3

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			2
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8					10
03	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	119	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	57	2	2	9	Y	2					8
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	1			3
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4					7

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1377	2	79	9	Y	72	72	1			8
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	1			5
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1387	2	50	9	Y	45	43	1			7
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1373	2	55	9	Y	50	46	1			11
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	1			4
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	1			7

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1789	2	190	9	Y	173	173	1			19
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	1			11
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1631	2	122	9	Y	111	104	1			18
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1511	2	132	9	Y	120	112	1			26
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	1			9
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	1			18

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	Y	2	5	1			3
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3203	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3038	-0-	-1054	-0-	3026	2	12	9	Y	11	7	1			4
02	4032	X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	2660	2	11	9	Y	10	7	1			6
04	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2888	2	10	9	Y	9	12	1			3
05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	3030	X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1390	2	19	9	Y	17	20	1			8
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18	19	1			7
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	10	1			12
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17	1			11
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	103	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

01	775	N	774	-0-	-1	-0-	731	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	606	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	653	2	43	9	Y	39	39	1			5
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	2	36	9	Y	33	34	1			5
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1255	2	33	9	Y	30	32	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	Y	84	83	1			12
							92	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	2	Y	81	86	1			7
							89	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2026	2	Y	82	82	1			7
							90	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	Y	55	44	1			18
							61	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	Y	47	54	1			11
							52	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	52	46	1			17
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53	1	770	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	43	1	636	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	37	1	604	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	613	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	36	1	552	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	976	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1193	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1196	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	Y	42	28	1			41
							46	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2520	2	Y	40	61	1			20
							44	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	41	31	1			30
							45	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	162	1	2897	2	Y	40	63	1			7
							44	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
*06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	233	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

01	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	X	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2826	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1471	-0-	-16	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2240	N	242	-0-	-1998	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	143	-0-	-2585	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	X	21	-0-	-2619	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1078	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2078	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	74	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12 9	Y	11	12	1				1
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12 9	Y	11	11	1				1
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1088	2	12 9	Y	11	11	1				1
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	968	2	10 9	Y	9	9	1				1
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10 9	Y	9	9	1				1
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10 9	Y	9	9	1				1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	755	-0-	-671	-0-	746	2	9 9	Y	8	9	1				-0-
02	1204	N	9	-0-	-1195	-0-	9	2		Y	-0-						-0-
03	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	2		Y	-0-						-0-
04	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2		Y	-0-						-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-						-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15 9	Y	14	9	1				5
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42 9	Y	38	40	1				3
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42 9	Y	38	38	1				3
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28 9	Y	25	20	1				8
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24 9	Y	22	25	1				5
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26 9	Y	24	21	1				8

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	249	2	13 9	Y	12	15	1				3
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15 9	Y	14	12	1				5
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	163	2	14 9	Y	13	16	1				2
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	153	2	10 9	Y	9	9	1				2
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9 9	Y	8	9	1				1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6 9	Y	5	6	1				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

01	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2774	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2900	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18	1			1
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5152	X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	5370	X	2703	-0-	-2667	-0-	2701	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	5549	X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	620	2	52	9	Y	47	44	1			5
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	25	1			1
04	690	X	551	-0-	-139	-0-	537	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	806	X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3934	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3444	X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3541	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3035	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15	9	Y	14	15	1			2

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

01	1147	X	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	975	-0-	-33	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	996	-0-	-84	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

01	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1595	2	63	9	Y	57	61	1			4
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	2387	N	1417	-0-	-970	-0-	1353	2	64	9	Y	58	57	1			8
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1305	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54	9	Y	49	50	1			8
*06	3000	N	3903	-0-	903	903	3859	2	44	9	Y	40	43	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23	9	Y	21	21	1			3
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	21	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1631	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6	1			1

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	344	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1785	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	Y	22	20	1			4
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2186	2	81	9	Y	74	74	1			10
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77	1			6
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1966	2	81	9	Y	74	74	1			6
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1773	2	54	9	Y	49	39	1			16
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45	1			10
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41	1			15

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	8	1			7
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			7
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

01	465	N	199	-0-	-266	-0-	198	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1999	2	37	9	Y	34	27	1			12
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	Y	48	53	1			15
04	1770	N	1101	-0-	-669	-0-	1078	2	23	9	Y	21	27	1			9
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1			3
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31					34

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			1
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2118	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1963	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2276	2	100	9	Y	91	100	1			45
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1			41
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2367	2	123	9	Y	112	105	1			48
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2096	2	114	9	Y	104	106	1			46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1			36
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1			23

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3328	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	39	1			12
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3319	2	30	9	Y	27	20	1			19
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1			11
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	20	1			17
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	19	1			16

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	Y	31	50	1			5
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	20	1			4
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	16	1			8
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1897	2	28	9	Y	25	28	1			5
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	23	1			3
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	18	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1770	N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	Y	37	40	1			18
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	39	1			16
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2852	2	50	9	Y	45	42	1			19
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	38	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1388	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1708	N	827	-0-	-881	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	88	1	1292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2451	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2407	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2248	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	Y	10	5	1			7
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	10	1			7
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	Y	8	11	1			3
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2494	2	19	9	Y	17	11	1			8
04	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	2264	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2566	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2406	2	10	9	Y	9	10	1			2

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	80	1	2375	2	Y	1					1
							1	9									
02	2492	X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2759	X	2318	-0-	-441	-0-	164	1	2150	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	156	1	2270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2732	2	32	9	Y	29	17	1			13
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1			7
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	17	1			18
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	Y	22	33	1			7
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1			13
*06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1			17

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1460	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1			16
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	Y	40	33	1			23
04	1440	N	522	-0-	-918	-0-	483	2	39	9	Y	35	31	1			27
05	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1			9
06	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3242	2	26	9	Y	24	33	1			25
02	3108	X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1			13
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3451	2	17	9	Y	15					28
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	33	1			16
05	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16					32
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2291	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6	8	1			2
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	1			2
03	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3255	2	13	9	N	12	8	1			6
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	3153	2	11	9	N	10	12	1			4
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2099	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	2			Y	-0-	1	1			1
05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	20	1			3
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

01	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1334	2	78	9	Y	71	76	1			6
02	1708	N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69	67	1			8
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1812	2	70	9	Y	64	65	1			7
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1147	2	19	9	Y	17	21	1			3
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1830	N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11	12	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1762	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	11	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1			1
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2581	-0-	-519	4276	2562	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2800	N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	3100	N	2602	-0-	-498	3274	2581	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	3000	N	2482	-0-	-518	2756	2463	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	3100	N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2220	N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2249	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2232	N	1507	-0-	-725	-0-	1477	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2220	N	1466	-0-	-754	-0-	1441	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	1374	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	Y	19	17	1			2
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1043	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	996	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1			4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	19	1			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1			5
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1			4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	21	1			4
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	2	17	9	Y	15	11	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	22	1			2
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1			5
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5904	2	54	9	Y	49	58	1			6
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5424	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5505	2	39	9	Y	35	38	1			6
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1			1
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1			4

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	2212	N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1			3
03	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	146	1	1918	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1970	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	11	14	1			3
							12	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3736	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1			16
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3803	2	36	9	Y	33	25	1			24
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4302	2	44	9	Y	40	51	1			13
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1			22
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1			21

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

01	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2776	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1			1
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3352	2	13	9	Y	12	15	1			5
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2755	2	26	9	Y	24	16	1			11
04	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2640	2	22	9	Y	20	23	1			8
05	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	19	1			7
04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	1264	2	21	9	Y	19	13	1			13
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3246	2	75	9	Y	68	73	1			5
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9
03	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3002	2	61	9	Y	55	58	1			6
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2333	2	56	9	Y	51	70	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	14	1			10
04	2190	N	1087	-0-	-1103	-0-	1066	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	Y	33	34	1			5
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3	5	1			1
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	5	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1828	2	63	9	Y	57	40	1			39
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	67	80	1			26
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1661	2	59	9	Y	54	41	1			39
04	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1407	2	54	9	Y	49	75	1			13
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61	9	Y	55	34	1			34
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42	9	Y	38	39	1			33

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12	14	1			6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2260	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2126	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14	9	Y	13	13	1			9
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	13	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1856	2	97	9	Y	88	87	1			10
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	57	61	1			6
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	2	61	9	Y	55	52	1			9
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	2	66	9	Y	60	56	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	64	72	1			5
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	56	52	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	2296	N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2596	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	11	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1715	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1			1
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1008	X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1020	X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	Y	10	7	1			7
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	451	2	12	9	Y	11	14	1			4
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			6

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	2	29	9	Y	26	13	1			13
02	4009	X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2931	2	52	9	Y	47	49	1			18
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2851	2	43	9	Y	39	42	1			15
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1			12
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1			12

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2383	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2492	X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1			7
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2748	2	96	9	Y	87	82	1			12
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2702	2	90	9	Y	82	81	1			13
05	3100	N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1			12
*06	3000	N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2716	X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2844	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2628	2	30	9	Y	27	25	1			5
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2436	N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3038	N	2647	-0-	-391	-0-	2607	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2661	2	51	9	Y	46	43	1			8
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1			7
*06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1			5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	310	1	1907	2	Y	86	92	1			7
							95	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1			11
							91	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	310	1	1825	2	Y	88	87	1			12
							97	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1749	2	Y	80	79	1			13
							88	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1			9
							76	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	9	N	4	5	1			2
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1			1
03	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1852	2	8	9	N	7	5	1			3
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2559	2	8	9	N	7	7	1			3
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1			1
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1			6
03	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4863	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4473	2	67	9	Y	61	57	1			11
05	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	4860	X	4382	-0-	-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1582	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1594	2	58	9	Y	53	53	1			7
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1468	2	55	9	Y	50	49	1			8
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			8
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2940	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2864	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			1
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5427	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5426	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5174	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	5015	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5339	2	33	9	Y	30	29	1			4
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4878	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28	9	Y	25	26	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3169	2	47	9	Y	43	48	1			20
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3705	2	47	9	Y	43	47	1			16
03	3100	N	4522	-0-	1422	2374	4470	2	52	9	Y	47	48	1			15
04	6345	X	3971	-0-	-2374	-0-	3928	2	43	9	Y	39	24	1			30
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50	9	Y	45	45	1			30
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	Y	36	45	1			21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1935	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3372	2	6	9	Y	5	9	1			1
*06	3000	N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3358	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3224	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3300	X	2751	-0-	-549	-0-	2709	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	32	34	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4855	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4480	X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4607	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4378	2	28	9	Y	25	22	1			5
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	31	32	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	8	9	1			1
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2189	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2408	N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2600	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1980	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4034	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	15	16	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2544	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	16	11	1			6
03	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2953	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2907	2	20	9	Y	18	12	1			15
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	16	27	1			4
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	13	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3761	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	Y	30	27	1			14
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3568	2	40	9	Y	36	37	1			13
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	2	30	9	Y	27	29	1			9
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	24	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2333	-0-	-767	90	2327	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	2268	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2501	2	119	9	Y	108	116	1			8
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2110	2	113	9	Y	103	97	1			14
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2537	2	122	9	Y	111	110	1			15
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2323	2	85	9	Y	77	80	1			12
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	Y	65	67	1			10
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	63	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4222	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3948	X	3728	-0-	-220	-0-	3693	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4287	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4132	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4290	2	44	9	Y	40	39	1			6
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4132	2	40	9	Y	36	37	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	2	48	9	N	44	35	1			15
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	N	38	37	1			16
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	46	1			11
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20	27	1			4
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13	15	1			2
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	N	10	11	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	1960	N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1405	2	54	9	Y	49	48	1			7
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1761	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27	31	1			3
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2412	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2426	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2316	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20	9	Y	18	19	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2479	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2375	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24	9	Y	22	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2422	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2268	N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	1968	2	56	9	Y	51	48	1			7
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2120	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	45	1			7
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45	9	Y	41	43	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	124	1	3670	2	Y	81	81	1			23
							89	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	65	76	1			12
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	292	1	3831	2	Y	72	66	1			18
							79	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	84	90	1			12
							92	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	71	56	1			27
							78	9									
*06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	52	65	1			14
							57	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3983	2	118	9	Y	107	115	1			8
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	104	98	1			14
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	3935	2	120	9	Y	109	108	1			15
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3720	2	109	9	Y	99	98	1			16
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	93	94	1			15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	70	77	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3582	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3493	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

01	3100	N	3735	-0-	635	1746	3713	2	22	9	Y	20	25	1			8
02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	21	24	1			5
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3009	2	43	9	Y	39	25	1			19
04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2700	2	35	9	Y	32	38	1			13
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	20	23	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1713	2	7	9	Y	6	9	1			1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3528	2	75	9	Y	68	106	1			11
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1			10
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3409	2	44	9	Y	40	36	1			14
04	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3203	2	25	9	Y	23	33	1			4
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1			2
06	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1			3

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	1054	N	252	-0-	-802	-0-	250	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	233	-0-	-787	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2738	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	2380	N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2784	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2697	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1			4
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2037	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2467	2	84	9	Y	76	81	1			6
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2	80	9	Y	73	69	1			10
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2550	2	85	9	Y	77	76	1			11
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2455	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1			11
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3478	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	3444	X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3579	2	37	9	Y	34	32	1			5
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	3426	2	46	9	Y	42	40	1			7
05	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2	61	9	Y	55	59	1			4
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2	59	9	Y	54	51	1			7
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2528	2	63	9	Y	57	56	1			8
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2391	2	56	9	Y	51	51	1			8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1921	2	69	9	Y	63	99	1			10
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	Y	42	43	1			9
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2149	2	43	9	Y	39	34	1			14
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2120	2	50	9	Y	45	51	1			8
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1652	2	217	9	Y	197	200	1			17
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1880	2	157	9	Y	143	143	1			48
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1857	2	125	9	Y	114	111	1			51
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3717	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3364	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3644	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3995	2	135	9	Y	123	93	1			44
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4141	2	189	9	Y	172	188	1			54
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3945	2	120	9	Y	109	97	1			66
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3206	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3386	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3100	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3215	2	21	9	Y	19	20	1			3
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3031	2	20	9	Y	18	19	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2338	2	99	9	Y	90	97	1			7
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2056	2	98	9	Y	89	84	1			12
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2370	2	102	9	Y	93	92	1			13
04	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2153	2	94	9	Y	85	84	1			14
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2255	2	73	9	Y	66	70	1			10
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2177	2	63	9	Y	57	60	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2246	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	1977	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2200	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2069	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2141	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2011	2	44	9	Y	40	42	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	3366	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4109	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3987	2	34	9	Y	31	32	1			5
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	2	22	9	Y	20	22	1			3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1497	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1617	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1616	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1501	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1445	2	46	9	Y	42	44	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
*06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	13	1			7
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3793	2	18	9	Y	16	17	1			6
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	Y	13	14	1			5
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3898	2	14	9	Y	13	14	1			4
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	Y	11	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3630	2	40	9	Y	36	56	1			6
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	23	24	1			5
03	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3649	2	25	9	Y	23	19	1			9
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3551	2	29	9	Y	26	30	1			5
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	23	25	1			3
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	20	19	1			4

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	Y	38					79
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	53	100	1			32
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2885	2	56	9	Y	51					83
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2771	2	54	9	Y	49	99	1			33
05	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	18					51
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-	51	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1971	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	12	1			1
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1711	2	73	9	Y	66	81	1			8
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	55	55	1			8
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1734	2	81	9	Y	74	69	1			13
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1606	2	52	9	Y	47	52	1			8
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	51	57	1			2
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	57	54	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2790	2	42	9	Y	38	35	1			6
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	44	33	1			17
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2703	2	46	9	Y	42	35	1			24
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2692	2	56	9	Y	51	34	1			41
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	42	73	1			10
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	34	34	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2362	2	39	9	Y	35	31	1			11
02	2128	X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	26	34	1			3
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2082	2	32	9	Y	29	18	1			14
04	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1913	2	30	9	Y	27	36	1			5
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	30	22	1			16

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2459	-0-	-641	1545	2444	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2800	N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3100	N	2489	-0-	-611	384	2474	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2843	N	2459	-0-	-384	-0-	2445	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2272	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2612	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	28	1			4
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	Y	8	11	1			1
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4013	-0-	913	913	126	1	3753	2	Y	122	118	1			35
							134	9									
02	2800	N	3287	-0-	487	1400	3174	2	113	9	Y	103	119	1			19
03	3100	N	4337	-0-	1237	2637	299	1	3915	2	Y	112	103	1			28
							123	9									
04	7371	X	4734	-0-	-2637	-0-	294	1	4297	2	Y	130	140	1			18
							143	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	289	1	4015	2	Y	111	87	1			42
							122	9									
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	82	102	1			22
							90	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2539	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	156	1	2552	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	123	1	2174	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	146	1	2255	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	139	1	2257	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2396	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2285	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2341	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	1843	2	32	9	Y	29	32	1			1
02	3220	X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	Y	36	32	1			5
03	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2918	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	2880	X	1960	-0-	-920	-0-	1931	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	Y	29	30	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

01	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	2520	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

01	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

01	3100	N	3184	-0-	84	84	3129	2	55	9	Y	50	51	1			15
02	2626	N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	Y	40	36	1			19
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2489	2	53	9	Y	48	50	1			17
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2257	2	42	9	Y	38	40	1			15
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	Y	37	40	1			12
*06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1788	2	209	9	Y	190	200	1			10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1			34
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2776	2	79	9	Y	72	82	1			24
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3230	2	62	9	Y	56	55	1			25
05	3100	N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1			26
*06	3000	N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3209	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2827	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3537	2	141	9	Y	128	137	1			10
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1			16
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3546	2	144	9	Y	131	129	1			18
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3310	2	121	9	Y	110	111	1			17
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1			15
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			3
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2833	2	48	9	Y	44	44	1			6
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	Y	46	44	1			8
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1			7
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1			5

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1138	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1			6
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2603	2	139	9	Y	126	128	1			11
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70	1			31
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2563	2	99	9	Y	90	91	1			30
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2648	2	80	9	Y	73	71	1			32
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67	1			34
*06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88	1			13

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	1977	2	150	9	N	136	109	1			45
02	2408	X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115	1			49
03	2635	X	1896	-0-	-739	-0-	1780	2	116	9	N	105	127	1			27
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2359	2	84	9	N	76	87	1			16
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59	1			7
*06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3221	2	219	9	Y	199	199	1			49
02	3136	X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164	1			57
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3049	2	240	9	Y	218	223	1			52
04	3360	X	2654	-0-	-706	-0-	2564	2	90	9	Y	82	117	1			17
05	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110	1			13
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	2633	2	56	9	Y	51	52	1			12
02	3052	X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42	1			15
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3112	2	65	9	Y	59	60	1			14
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	Y	26	35	1			5
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30	1			4
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3439	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3192	X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3403	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3236	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2661	-0-	2661	16113	2654	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800	N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3100	N	2692	-0-	-408	15378	2686	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	3000	N	2538	-0-	-462	14916	2532	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	3100	N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	3000	N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	87	1			6
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3899	2	87	9	Y	79	75	1			10
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4282	2	91	9	Y	83	82	1			11
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4115	2	83	9	Y	75	74	1			12
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70	9	Y	64	66	1			10
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3946	2	65	9	Y	59	62	1			7

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1627	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	Y	37	39	1			5
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	Y	25	27	1			3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2553	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2351	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2612	2	45	9	Y	41	40	1			6
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2447	2	42	9	Y	38	38	1			6
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	37	1			6
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2451	2	37	9	Y	34	36	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3652	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3345	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3715	2	59	9	Y	54	54	1			7
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3469	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	Y	40	42	1			6
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	2	42	9	Y	38	39	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3624	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3294	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48	9	Y	44	43	1			6
04	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3498	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3339	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	3315	2	43	9	Y	39	40	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2697	2	42	9	Y	38	60	1			6
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	2549	2	28	9	Y	25	26	1			5
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	2796	2	28	9	Y	25	20	1			10
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2687	2	30	9	Y	27	32	1			5
05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2849	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2730	N	2728	-0-	-2	-0-	2704	2	24	9	Y	22	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2407	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	2173	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	2021	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2576	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2431	2	17	9	Y	15	17	1			2
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	Y	15	15	1			2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2901	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	1857	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3621	2	200	9	Y	182	182	1			45
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1			52
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3592	2	226	9	Y	205	208	1			49
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3338	2	97	9	Y	88	121	1			16
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1			13
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

01	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-	3	1			2
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3646	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3420	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3219	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3018	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4244	2	90	9	Y	82	85	1			24
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1			31
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4261	2	87	9	Y	79	82	1			28
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4114	2	68	9	Y	62	66	1			24
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1			19
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1			19

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2616	2	151	9	Y	137	141	1			10
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					10
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1					11
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2507	2	179	9	Y	163	161	1			13
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	147	1			16
*06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					15

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3483	2	193	9	N	175	139	1			58
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	148	1			62
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3512	2	182	9	N	165	183	1			44
04	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	3398	2	89	9	N	81	109	1			16
05	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	60	1			7
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	45	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5800	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	5376	X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6191	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5690	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	17	1			2

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2592	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	23	1			3
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	21	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-					1

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2					2

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2875	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2848	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2743	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1			5
*06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1			3

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2466	2	31	9	Y	28	40	1			9
02	2268	N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1			14
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2262	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2361	2	21	9	Y	19	31	1			4
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1			10
*06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1465	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2038	2	62	9	Y	56	56	1			8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1			5
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	55	1			5
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	30	1			12
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1			7
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1			11

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3528	X	3079	-0-	-449	-0-	3071	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3563	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6211	2	122	9	Y	111	111	1			15
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1			9
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6411	2	122	9	Y	111	111	1			9
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5223	2	81	9	Y	74	59	1			24
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1			14
06	5640	X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1			22

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4103	2	10	9	N	9	7	1			3
02	4228	X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1			3
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4021	2	9	9	N	8	9	1			2
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4123	2	4	9	N	4	5	1			1
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	15	1			3
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1			3
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4222	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4045	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	Y	46	46	1			6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1			4
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	618	2	34	9	Y	31	24	1			10
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1			6
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	584	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	453	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1945	2	33	9	Y	30	33	1			2
02	1792	N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1900	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1784	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1			4
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2688	X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2392	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			7
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1			7
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	18	1			3
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	24	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4822	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4737	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	21	19	1			4
*06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	32	32	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2139	2	417	9	Y	379	378	1			42
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	249	266	1			25
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2156	2	265	9	Y	241	228	1			38
04	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1702	2	223	9	Y	203	217	1			24
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	150	172	1			2
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	22	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	15	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	886	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	794	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	838	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	25	25	1			4
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	29	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	Y	5	6	1		-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	6	5	1		1
03	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2781	2	6	9	Y	5	5	1		1
04	3900	X	2376	-0-	-1524	-0-	2369	2	7	9	Y	6	5	1		2
05	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	13	13	1		2
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	13	13	1		2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

01	868	N	583	-0-	-285	-0-	134	1	425	2	Y	22	28	1		5
							24	9								
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1		2
03	1178	N	482	-0-	-696	-0-	34	1	441	2	Y	6	6	1		2
							7	9								
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	34	1	500	2	Y	7	8	1		1
							8	9								
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1		-0-
							3	9								

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	Y	7	6	1		2
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1		1
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	4	1		3
04	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1700	2	7	9	Y	6	8	1		1
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1		2
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1		4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

01	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4654	2	10	9	Y	9	9	1		1
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1		1
03	5177	X	4738	-0-	-439	-0-	4729	2	9	9	Y	8	8	1		1
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4645	2	9	9	Y	8	8	1		1
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1		1
06	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1		3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

01	3100	N	3192	-0-	92	92	3174	2	18	9	Y	16	13	1		12
02	2800	N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1		8
03	3100	N	3139	-0-	39	143	3120	2	19	9	Y	17	13	1		12
04	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2944	2	23	9	Y	21	26	1		7
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1		11
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1		11

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

01	3100	N	3579	-0-	479	954	3370	2	209	9	Y	190	168	1		60
02	2800	N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1		16
03	4384	X	3113	-0-	-1271	-0-	2941	2	172	9	Y	156	98	1		74
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2568	2	162	9	Y	147	193	1		28
05	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1		33
*06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1		94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3069	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3100	N	3097	-0-	-3	41	3095	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	2920	N	2879	-0-	-41	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2154	2	153	9	N	139	111	1			46
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	117	1			49
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1810	2	144	9	N	131	145	1			35
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1731	2	70	9	N	64	86	1			13
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	47	1			5
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	35	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4048	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4020	2	95	9	Y	86	85	1			12
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3818	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	60	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4086	2	80	9	Y	73	78	1			6
02	3920	X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	66	1			9
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4208	2	59	9	Y	54	56	1			7
04	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3832	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	35	1			4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1074	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1098	2	29	9	Y	26	29	1			2
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1554	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	34	1			8
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	60	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	Y	22	26	1			12
02	2996	X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3206	2	31	9	Y	28	27	1			12
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	Y	28	28	1			12
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	1			9
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2209	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2058	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1894	2	30	9	Y	27	24	1			5
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	1			3
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	1			4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1784	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2452	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	2324	N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2432	2	48	9	Y	44	44	1			6
04	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2277	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6978	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6917	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	6690	X	6646	-0-	-44	-0-	6637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6913	X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	383	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	355	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	451	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	345	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	2	Y	77	77	1			11
							85	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	Y	74	79	1			6
							81	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	2	Y	76	76	1			6
							84	9									
04	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	160	1	2834	2	Y	52	41	1			17
							57	9									
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	48	43	1			15
							53	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4019	2	111	9	Y	101	108	1			8
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2	107	9	Y	97	92	1			13
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4018	2	113	9	Y	103	102	1			14
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3778	2	80	9	Y	73	77	1			10
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	49	51	1			8
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	45	47	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1799	2	48	9	Y	44	31	1			13
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	118	113	1			18
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	114	118	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	N	16	30	1			7
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	34					41
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	15	33	1			23
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	12					35
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7	31	1			11
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					20

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	Y	29	30	1			18
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1353	2	35	9	Y	32	29	1			21
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1437	2	36	9	Y	33	31	1			23
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1350	2	35	9	Y	32	30	1			25
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1464	2	34	9	Y	31	31	1			25
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	Y	22	31	1			16

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5201	2	72	9	Y	65	70	1			5
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4710	2	69	9	Y	63	60	1			8
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5165	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	5070	X	4988	-0-	-82	-0-	4924	2	64	9	Y	58	58	1			9
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5186	2	57	9	Y	52	53	1			8
*06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5022	2	53	9	Y	48	50	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4115	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4110	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4135	2	18	9	Y	16	17	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

01	2931	N	2374	-0-	-557	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2396	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1960	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2474	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2393	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10	9	Y	9	10	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					12
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2648	2	64	9	Y	58	65	1			5
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1					6
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2765	2	64	9	Y	58	59	1			5
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59	9	Y	54	57	1			2
*06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					2

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2802	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	7	1			6
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	6	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2957	-0-	-21	-0-	2938	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2584	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2423	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	2	17	9	N	15	12	1			5
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	1			5
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	N	15	16	1			4
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4224	2	7	9	N	6	9	1			1
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5	5	1			1
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3	4	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2121	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2856	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2730	2	28	9	Y	25	23	1			4
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2849	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	Y	30	30	1			5
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26	28	1			3

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	Y	17	15	1			4
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	37	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3399	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3212	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22	9	Y	20	18	1			4
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32	32	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3613	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3577	2	55	9	Y	50	49	1			7
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3430	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53	9	Y	48	47	1			8
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50	9	Y	45	47	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6420	2	96	9	Y	87	109	1			33
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102	9	Y	93	103	1			23
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5374	2	185	9	Y	168	110	1			81
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4991	2	149	9	Y	135	165	1			51
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88	9	Y	80	102	1			29
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97	9	Y	88	98	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3011	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3047	2	87	9	Y	79	78	1			11
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2871	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73	9	Y	66	68	1			10
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68	9	Y	62	64	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	302	2	66	9	Y	60	53	1			9
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	341	2	86	9	Y	78	76	1			11
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	330	2	87	9	Y	79	77	1			13
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	56	1			4
06	420	X	253	-0-	-167	-0-	252	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4303	2	25	9	Y	23	21	1			4
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3982	2	40	9	Y	36	34	1			6
05	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	4131	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3934	2	34	9	Y	31	32	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	Y	47	40	1			8
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1640	2	37	9	Y	34	36	1			6
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26	29	1			3

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2498	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2466	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2395	2	11	9	Y	10	11	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4391	2	90	9	N	82	82	1			9
02	3948	X	3931	-0-	-17	-0-	3872	2	59	9	N	54	58	1			5
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4327	2	58	9	N	53	50	1			8
04	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	4128	2	63	9	N	57	53	1			12
05	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4268	2	67	9	N	61	69	1			4
06	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4126	2	61	9	N	55	50	1			9

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4736	2	99	9	Y	90	122	1			26
02	4592	X	4176	-0-	-416	-0-	4088	2	88	9	Y	80	62	1			44
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4541	2	90	9	Y	82	63	1			63
04	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4435	2	90	9	Y	82	131	1			14
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4309	2	80	9	Y	73	60	1			27
06	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4068	2	63	9	Y	57	60	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2300	2	31	9	Y	28	30	1			2
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2271	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28	28	1			4
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2530	2	50	9	Y	45	43	1			7
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	43	1			5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3136	X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3329	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3168	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1			6
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1			6

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3091	2	97	9	Y	88	99	1			6
02	2932	X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1			8
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2792	2	67	9	Y	61	60	1			10
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4421	X	3611	-0-	-810	-0-	3561	2	50	9	Y	45	46	1			4
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1			11
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3573	2	36	9	Y	33	33	1			11
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3383	2	29	9	Y	26	25	1			12
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1			12
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1			5

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2978	2	11	9	Y	10					20
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1			8
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3211	2	14	9	Y	13					21
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	25	1			8
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8					16
*06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1			33

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1612	2	110	9	N	100	104	1		29
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1		38
03	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1611	2	107	9	N	97	100	1		35
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1579	2	84	9	N	76	81	1		30
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1		24
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1		23

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	2	52	9	Y	47	50	1		4
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1		6
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1		7
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	43	1		7
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1		6
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1		5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2968	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2909	2	6	9	Y	5	4	1		1
04	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1709	2	8	9	Y	7	6	1		2
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1		3
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1		4

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	3861	2	18	9	N	16	13	1		5
02	3976	X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1		6
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3804	2	17	9	N	15	17	1		4
04	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3696	2	8	9	N	7	10	1		1
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1		1
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1141	2	94	9	Y	85	91	1		7
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1		11
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1192	2	96	9	Y	87	86	1		12
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1349	2	87	9	Y	79	78	1		13
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1		12
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1		5

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	55	55	1		8
							61	9								
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1		4
							43	9								
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	54	54	1		4
							59	9								
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	37	29	1		12
							41	9								
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1		6
							30	9								
*06	3000	N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1		7
							22	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2044	X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	122	1	1989	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	2130	X	1775	-0-	-355	-0-	95	1	1670	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2070	X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1			7
							12	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4780	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4809	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4250	2	74	9	Y	67	58	1			11
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1			7

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2120	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	1969	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1921	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2696	2	117	9	Y	106	126	1			50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1			42
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2749	2	130	9	Y	118	123	1			37
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2936	2	110	9	Y	100	60	1			77
05	3100	N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1			75
*06	3000	N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1			52

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1979	2	127	9	Y	115	123	1			9
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1			15
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1921	2	121	9	Y	110	110	1			15
04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1724	2	102	9	Y	93	93	1			15
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1			14
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6792	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	6541	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	6570	X	5955	-0-	-615	-0-	5880	2	75	9	Y	68	65	1			12
05	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1			9
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1			8

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2236	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3583	2	11	9	Y	10	6	1			5
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5665	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5358	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4822	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2106	2	97	9	N	88	50	1			73
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1			48
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3009	2	103	9	N	94	106	1			36
04	2999	N	2987	-0-	-12	-0-	2907	2	80	9	N	73	47	1			62
05	3100	N	3607	-0-	507	507	3541	2	66	9	N	60	105	1			17
*06	3000	N	3578	-0-	578	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1			9

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5499	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	5252	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5043	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	612	2	54	9	Y	49	53	1			5
02	1764	X	1565	-0-	-199	-0-	1488	2	77	9	Y	70	66	1			9
03	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	653	2	52	9	Y	47	51	1			5
04	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	314	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	403	2	34	9	Y	31	35	1			4
*06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1706	2	67	9	Y	61	53	1			12

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

01	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	4102	2	26	9	N	24	19	1			8
02	4760	X	3935	-0-	-825	-0-	3913	2	22	9	N	20	20	1			8
03	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4109	2	24	9	N	22	24	1			6
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5466	2	185	9	N	168	140	1			34
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5387	2	119	9	N	108	127	1			15
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4814	2	99	9	N	90	96	1			9

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	1	34	9	Y	31	43	1			8
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	475	1	362	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	236	1	958	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	237	1	961	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	230	1	1061	2	Y	22	28	1			6
							24	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1131	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	995	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	654	-0-	-431	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1110	N	262	-0-	-848	-0-	255	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1116	N	58	-0-	-1058	-0-	55	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4267	2	217	9	N	197	196	1			22
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3089	2	142	9	N	129	138	1			13
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3563	2	138	9	N	125	118	1			20
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3423	2	150	9	N	136	127	1			29
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	164	1			10
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3487	2	142	9	N	129	119	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	583	1	1610	2	Y	82	79	1			23
							90	9									
02	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1			10
							46	9									
03	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	306	1	1923	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
04	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	306	1	2142	2	Y	69	73	1			10
							76	9									
05	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1			12
							48	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1783	2	90	9	Y	82	88	1			7
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2184	2	96	9	Y	87	86	1			12
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1931	2	87	9	Y	79	78	1			13
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1			9
06	2220	N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1			3

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5035	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5065	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4796	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1			3
*06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4085	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3808	X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3930	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3878	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1			6
06	3960	X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1			5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			2

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2687	-0-	-29	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	3000	N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4161	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	4032	X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4517	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	15	16	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	2659	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3416	X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	6148	2	62	9	Y	56	60	1			4
02	6132	X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6405	2	63	9	Y	57	56	1			8
04	6480	X	6259	-0-	-221	-0-	6201	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	44	47	1			6
06	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	14	18	1			2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5687	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	5	9	1			1
*06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1529	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	2100	X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	29	27	1			10
03	1705	N	744	-0-	-961	-0-	714	2	30	9	Y	27	30	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	Y	59	56	1			10
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	58	61	1			7
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	49	52	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3142	-0-	-386	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7039	X	3823	-0-	-3216	-0-	3781	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3868	2	41	9	Y	37	38	1			13
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3893	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3974	2	31	9	Y	28	30	1			9
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	2	28	9	Y	25	25	1			9

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2888	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	53	1			7
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2807	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2999	2	72	9	Y	65	62	1			11
06	2880	N	2740	-0-	-140	-0-	2662	2	78	9	Y	71	73	1			9

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4627	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	4228	X	4114	-0-	-114	-0-	4094	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	4610	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4386	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4417	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	4266	2	9	9	Y	8	9	1			1

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6237	2	97	9	Y	88	94	1			7
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5661	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	2	88	9	Y	80	80	1			11
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5991	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6142	2	72	9	Y	65	67	1			10
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5898	2	68	9	Y	62	64	1			8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3118	-0-	-1253	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3948	X	2411	-0-	-1537	-0-	2389	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	3276	2	34	9	Y	31	30	1			4
04	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	3422	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3475	2	31	9	Y	28	29	1			4
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4698	2	80	9	Y	73	67	1			12
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	83	63	1			32
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4236	2	89	9	Y	81	67	1			46
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4276	2	106	9	Y	96	64	1			78
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	79	138	1			19
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	65	65	1			19

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	11	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4611	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4370	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	X	490	-0-	-471	-0-	489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	76	1			22
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	60	54	1			28
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2968	2	78	9	Y	71	74	1			25
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2918	2	62	9	Y	56	59	1			22
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	54	59	1			17
06	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	49	49	1			17

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3231	2	98	9	Y	89	95	1			7
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	85	81	1			11
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3214	2	95	9	Y	86	86	1			11
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	55	57	1			9
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	52	53	1			8
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	48	50	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3424	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3181	2	59	9	Y	54	53	1			8
04	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	2965	2	57	9	Y	52	51	1			9
05	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-	2	1			2
02	2912	X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1			2

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1			5
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1			6
							19	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	Y	22					44
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1			17
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1312	2	32	9	Y	29					46
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1281	2	30	9	Y	27	55	1			18
05	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16					34
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1			68

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	147	1	4362	2	Y	25	30	1			7
							28	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	349	1	4570	2	Y	32	28	1			8
							35	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	331	1	4838	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
*06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1			6
							25	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4451	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4398	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4299	2	36	9	Y	33	30	1			6
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1			7
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1			5

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					2

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2208	2	68	9	N	62	62	1			15
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1			17
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	71	1			17
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30	41	1			6
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1			4
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3855	2	23	9	N	21	23	1			14
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1			16
03	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3874	2	29	9	N	26	23	1			19
04	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3607	2	26	9	N	24	24	1			19
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1			19
06	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1			12

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	8	-0-	-3912	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2064	-0-	-2121	-0-	1973	2	91	9	Y	83	91	1			7
02	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1			5
03	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	3893	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1980	2	41	9	Y	37	22	1			16
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1			9
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2087	2	39	9	Y	35	22	1			22
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1844	2	33	9	Y	30	43	1			9
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1			15
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4866	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696	1	10200	2	N	51	51	1			7
							56	9									
02	10780	X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53	1			4
							55	9									
03	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	561	1	9175	2	N	51	51	1			4
							56	9									
04	10590	X	8302	-0-	-2288	-0-	443	1	7822	2	N	34	27	1			11
							37	9									
05	10943	X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33	1			7
							32	9									
06	10590	X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28	1			10
							34	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2602	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2775	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34	36	1			4
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7	1			1
*06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

01	806	N	754	-0-	-52	-0-	740	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	662	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	649	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1082	2	23	9	Y	21	22	1			4
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2125	2	37	9	Y	34	32	1			6
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32	1			5
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4196	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3276	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	2759	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1			10
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	2	3	9	Y	3					6
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					7
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2334	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2326	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4004	2	235	9	Y	214	213	1			24
02	3276	X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1			14
03	3627	X	1624	-0-	-2003	-0-	1474	2	150	9	Y	136	128	1			22
04	3510	X	2822	-0-	-688	-0-	2653	2	169	9	Y	154	132	1			44
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1			17
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1			32

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	738	1	2519	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
02	3640	X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1			3
							52	9									
03	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	370	1	2187	2	Y	74	57	1			20
							81	9									
04	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	483	1	2520	2	Y	107	112	1			15
							118	9									
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1			18
							74	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	4004	X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4263	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	4312	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1			7
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3530	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	13	13	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1830	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2190	N	1596	-0-	-594	-0-	1589	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	8	7	1			2
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10	11	1			1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1904	N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1979	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	457	1	2199	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	455	1	2057	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	450	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	355	1	859	2	Y	60	69	1			11
							66	9									
02	1960	X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
03	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	280	1	1279	2	Y	69	63	1			17
							76	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1253	2	Y	80	86	1			11
							88	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	69	54	1			26
							76	9									
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	51	63	1			14
							56	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	Y	7	11	1			3
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	14					17
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	14	1			10
04	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2234	2	6	9	Y	5					15
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	3	13	1			5
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	2					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3223	2	23	9	Y	21	24	1			14
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1			17
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2962	2	28	9	Y	25	24	1			18
04	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	2085	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2708	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	Y	19	22	1			2
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1			1
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2606	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2109	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2451	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1675	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1876	X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	1646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	X	1994	-0-	-16	-0-	1992	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3100	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3110	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2994	2	51	9	Y	46	42	1			8
05	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1			7
06	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1313	2	32	9	Y	29	34	1			1
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2260	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2903	2	32	9	Y	29	29	1			4
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2377	2	33	9	Y	30	31	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4847	2	165	9	Y	150	160	1			12
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4672	2	157	9	Y	143	136	1			19
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4977	2	135	9	Y	123	128	1			14
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	4710	2	79	9	Y	72	74	1			12
05	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4854	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	4920	X	4763	-0-	-157	-0-	4695	2	68	9	Y	62	64	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1651	2	35	9	Y	32	41	1			12
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1630	2	36	9	Y	33	37	1			8
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1683	2	69	9	Y	63	41	1			30
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	62	1			21
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1698	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1639	2	36	9	Y	33	37	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	131	1	1914	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1720	2	Y	59	62	1			5
							65	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1908	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1600	2	Y	40	32	1			13
							44	9									
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	106	1	1639	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	102	1	1666	2	Y	37	33	1			12
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1690	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1597	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1374	2	20	9	Y	18	19	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1888	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1951	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	2	57	9	Y	52	47	1			10
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1878	2	68	9	Y	62	62	1			10
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1847	2	63	9	Y	57	60	1			7

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3241	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2779	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2330	2	33	9	Y	30	30	1			4
04	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2939	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3163	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3063	2	32	9	Y	29	30	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30	31	1			9
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	Y	24	22	1			11
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2916	2	32	9	Y	29	30	1			10
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2826	2	25	9	Y	23	24	1			9
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2819	2	24	9	Y	22	24	1			7
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	Y	20	20	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2791	2	130	9	Y	118	126	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	114	108	1			15
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2572	2	132	9	Y	120	119	1			16
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2510	2	121	9	Y	110	108	1			18
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	96	99	1			15
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	84	1			10

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3322	2	32	9	Y	29	69	1			31
02	3052	X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	12					43
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2709	2	48	9	Y	44	54	1			33
04	3270	X	1842	-0-	-1428	-0-	1810	2	32	9	Y	29					62
05	3379	X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	40	49	1			53
06	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	40	67	1			26

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23	27	1			11
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	24	26	1			9
03	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	1997	2	28	9	Y	25	26	1			8
04	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1793	2	23	9	Y	21	13	1			16
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	19	24	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2475	2	96	9	Y	87	93	1			7
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2479	2	98	9	Y	89	88	1			12
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2396	2	89	9	Y	81	80	1			13
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	76	77	1			12
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	56	63	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4315	2	79	9	N	72	58	1			24
02	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	63	61	1			26
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4237	2	68	9	N	62	70	1			18
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4479	2	37	9	N	34	45	1			7
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	21	25	1			3
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	18	1			2

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2499	-0-	-880	-0-	2491	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	44	1			7
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3234	2	67	9	Y	61	60	1			8
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3101	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	35	39	1			4

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2969	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5564	2	12	9	Y	11	12	1			1
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	Y	61	34	1			50
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	52	70	1			32
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1492	2	69	9	Y	63	71	1			24
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1465	2	66	9	Y	60	38	1			46
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	40	75	1			11
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	31	36	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4878	2	34	9	Y	31	26	1			12
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4396	2	53	9	Y	48	53	1			15
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3980	2	34	9	Y	31	27	1			19
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	35	52	1			2
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	12					14

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1889	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1929	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	28	29	1			4
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	25	26	1			3

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3092	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2800	N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3100	N	4633	-0-	1533	2225	4592	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	6522	X	4297	-0-	-2225	-0-	4258	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	31	32	1			5
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	61	57	1			9

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3186	2	34	9	Y	31	41	1			9
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	27	21	1			15
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	2	30	9	Y	27	21	1			21
04	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2877	2	31	9	Y	28	44	1			5
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	24	20	1			9
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	19	20	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4062	-0-	-1549	-0-	421	1	3600	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	465	1	4834	2	Y	61	56	1			9
							67	9									
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	450	1	5694	2	Y	68	66	1			11
							75	9									
05	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65	1			10
							70	9									
*06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62	1			7
							65	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3768	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3444	X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3684	2	53	9	Y	48	46	1			7
04	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3477	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

01	837	X	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	593	-0-	-244	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2062	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1988	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1944	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33	1			5
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

01	682	N	623	-0-	-59	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	293	-0-	-307	-0-	292	2	1	9	Y	1					1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	52	-0-	-1405	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1170	X	46	-0-	-1124	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	23	-0-	-1186	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	26	-0-	-1144	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	32	22	1			31
							35	9									
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	99	1	1786	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	113	1	2035	2	Y	29	23	1			21
							32	9									
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	113	1	2015	2	Y	28	44	1			5
							31	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	Y	25	24	1			12
							28	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2542	2	76	9	Y	69	69	1			41
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2243	2	81	9	Y	74	67	1			48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2688	2	87	9	Y	79	70	1			57
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2537	2	80	9	Y	73	72	1			58
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	Y	69	71	1			56
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2539	2	54	9	Y	49	70	1			35

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1808	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1685	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	2589	-0-	-4138	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	5811	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7810	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2387	2	140	9	Y	127	127	1			14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9	Y	83	89	1			8
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2445	2	89	9	Y	81	76	1			13
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2125	2	97	9	Y	88	82	1			19
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103	9	Y	94	106	1			7
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91	9	Y	83	77	1			13

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3133	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	2800	N	3062	-0-	262	324	3025	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	3100	N	3188	-0-	88	412	3148	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	3177	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34	9	Y	31	31	1			5
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	30	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5353	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5368	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5087	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37	9	Y	34	35	1			5
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35	9	Y	32	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9488	2	70	9	Y	64	68	1			5
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1			8
03	9331	X	9320	-0-	-11	-0-	9247	2	73	9	Y	66	65	1			9
04	9240	X	9081	-0-	-159	-0-	9015	2	66	9	Y	60	59	1			10
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1			9
06	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1051	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1			5
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2625	2	50	9	N	45	35	1			16
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1			26
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2586	2	70	9	N	64	70	1			20
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2421	2	45	9	N	41	36	1			25
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1			3
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2366	2	18	9	N	16					19

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	170	1	2024	2	Y	99	98	1			28
							109	9									
02	2212	X	1658	-0-	-554	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1			15
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	157	1	1936	2	Y	83	76	1			22
							91	9									
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	243	1	2115	2	Y	101	109	1			14
							111	9									
05	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1			32
							92	9									
*06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1			17
							70	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	3835	2	15	9	Y	14					23
02	4088	X	3673	-0-	-415	-0-	3552	2	121	9	Y	110	123	1			10
03	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					10
04	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3712	2	123	9	Y	112	113	1			9
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3806	2	114	9	Y	104	109	1			4
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			Y	-0-					4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1440	2	13	9	Y	12	10	1			3
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1368	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	1457	N	861	-0-	-596	-0-	827	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	353	2	29	9	Y	26	28	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	1960	N	611	-0-	-1349	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
03	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	1244	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7					9
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11	11	1			9
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13					22

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2245	2	29	9	Y	26					50
03	3317	X	2534	-0-	-783	-0-	2493	2	41	9	Y	37	54	1			33
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1830	2	31	9	Y	28					61
05	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2912	2	37	9	Y	34	49	1			46
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2913	2	35	9	Y	32	54	1			24

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2072	N	1675	-0-	-397	-0-	1633	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1688	2	23	9	Y	21	24	1			2
04	2220	N	1484	-0-	-736	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	Y	32	30	1			5
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	31	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4088	X	3696	-0-	-392	-0-	3690	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4247	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	4051	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4294	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1676	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1		3
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1		8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1		6

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

01	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-				-0-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-				-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	1		1
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1		5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1		4

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

01	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	2078	2			Y	-0-				-0-
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	2			Y	-0-				-0-
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-				-0-
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-				-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4349	2	100	9	Y	91	98	1		7
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1		12
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4405	2	103	9	Y	94	93	1		13
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4082	2	94	9	Y	85	84	1		14
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1		17
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1		13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

01	2418	N	448	-0-	-1970	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	2			Y	-0-				-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-				-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-				-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-				-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4222	2	54	9	Y	49	48	1			7
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3993	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4036	2	59	9	Y	54	58	1			4
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1			7
03	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3870	2	62	9	Y	56	55	1			8
04	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3949	2	46	9	Y	42	43	1			7
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6486	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6108	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	5585	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1			9
06	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1			7

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	514	1	9399	2	Y	142	105	1			137
							156	9									
02	9408	X	9006	-0-	-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1			67
							143	9									
03	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	508	1	9163	2	Y	132	105	1			94
							145	9									
04	10080	X	9260	-0-	-820	-0-	484	1	8644	2	Y	120	192	1			22
							132	9									
05	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1			43
							127	9									
06	9750	X	8747	-0-	-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1			50
							111	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2514	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	2219	2	20	9	Y	18	15	1			4
04	2430	N	2022	-0-	-408	-0-	1983	2	39	9	Y	35	33	1			6
05	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3891	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3894	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3505	2	19	9	Y	17	21	1			2
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4183	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3864	X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4010	2	70	9	Y	64	55	1			14
04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3664	2	186	9	Y	169	155	1			28
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1			23
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1			7

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1			19
							42	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2599	2	Y	38	30	1			27
							42	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	33	54	1			6
							36	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1			13
							39	9									
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1			15
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3540	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3687	2	22	9	Y	20	19	1			3
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3416	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2396	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	Y	37	36	1			5
04	2370	N	2138	-0-	-232	-0-	2103	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1			6
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1740	2	14	9	Y	13	17	1			13
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1			6
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					14
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1551	2	12	9	Y	11	17	1			8
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8					16
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	73	1	2152	2	Y	113	111	1			29
							124	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	111	1			21
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	Y	128	117	1			32
							141	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	3930	2	Y	150	161	1			21
							165	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	100	1			47
							139	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	116	1			25
							103	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2683	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	53	1			7
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2486	2	65	9	Y	59	58	1			8
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2585	2	59	9	Y	54	53	1			9
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	64	1			11
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	67	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3874	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3691	2	45	9	Y	41	40	1			6
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	37	1			6
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	36	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3360	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3520	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	33	1			5
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	32	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	448	X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	36	1			6
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	369	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	56	1			12
*06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	88	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4415	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4172	X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	4509	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4280	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4760	X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5059	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	4730	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1799	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2058	2	95	9	Y	86	85	1			12
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2153	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2	79	9	Y	72	74	1			11
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2	74	9	Y	67	70	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1681	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1498	2	31	9	Y	28	28	1			4
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1531	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2	11	9	Y	10	13	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2625	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2748	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2	24	9	Y	22	23	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4634	2	69	9	Y	63	67	1			5
02	4480	X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4809	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4473	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2	53	9	Y	48	50	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5345	2	64	9	Y	58	58	1			8
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1			5
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5900	2	63	9	Y	57	57	1			5
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7049	2	43	9	Y	39	31	1			13
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1			7
*06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1			12

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3920	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4022	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3948	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1			7
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2142	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	2	11	9	Y	10	9	1			7
04	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1941	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3791	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3774	2	44	9	Y	40	39	1			6
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3960	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1			6
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
*06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3489	2	14	9	Y	13	20	1			2
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8	9	1			1
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2744	X	2714	-0-	-30	-0-	2633	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3089	2	87	9	Y	79	78	1			11
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2877	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2932	2	64	9	Y	58	60	1			9
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2833	2	59	9	Y	54	56	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	Y	13	12	1			2
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	Y	14	14	1			2

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3173	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	2996	X	2893	-0-	-103	-0-	2874	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3173	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	2983	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	2986	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2770	2	19	9	Y	17	17	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

01	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2439	2	22	9	Y	20	22	1			1
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	2650	2	24	9	Y	22	20	1			3
03	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2688	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2498	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2577	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2434	2	20	9	Y	18	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3487	2	42	9	Y	38	41	1			3
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3137	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			5
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3157	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3091	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			5

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4252	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4058	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4168	2	34	9	Y	31	32	1			5
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3907	2	45	9	Y	41	41	1			5

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2111	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	1739	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1885	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1449	2	22	9	Y	20	23	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	16	1			4
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2003	2	89	9	Y	81	72	1			13
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	Y	74	78	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2703	2	92	9	Y	84	79	1			8
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	Y	107	101	1			14
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2386	2	124	9	Y	113	112	1			15
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104	102	1			17
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2419	2	130	9	Y	118	115	1			20
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2323	2	138	9	Y	125	129	1			16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	3095	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3332	X	3119	-0-	-213	-0-	3085	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3521	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3377	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3433	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3211	2	35	9	Y	32	33	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2281	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2076	2	54	9	Y	49	47	1			6
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2306	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	2250	N	1544	-0-	-706	-0-	1499	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1934	2	65	9	Y	59	56	1			10
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2345	2	73	9	Y	66	68	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4677	-0-	-996	-0-	4561	2	116	9	Y	105	113	1			8
02	4816	X	3247	-0-	-1569	-0-	3141	2	106	9	Y	96	91	1			13
03	5332	X	3384	-0-	-1948	-0-	3265	2	119	9	Y	108	106	1			15
04	4860	X	3470	-0-	-1390	-0-	3397	2	73	9	Y	66	72	1			9
05	4929	X	3815	-0-	-1114	-0-	3775	2	40	9	Y	36	39	1			6
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3575	2	35	9	Y	32	34	1			4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3285	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2899	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3121	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3141	2	11	9	Y	10	11	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

01	14973	X	14169	-0-	-804	-0-	14083	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	13524	X	13179	-0-	-345	-0-	13095	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	14973	X	14358	-0-	-615	-0-	14269	2	89	9	Y	81	80	1			11
04	14100	X	13642	-0-	-458	-0-	13562	2	80	9	Y	73	72	1			12
05	14601	X	13873	-0-	-728	-0-	13798	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	14130	X	13290	-0-	-840	-0-	13221	2	69	9	Y	63	66	1			8

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

01	17794	X	17599	-0-	-195	-0-	17547	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	16072	X	15649	-0-	-423	-0-	15599	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	17189	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	17220	X	16234	-0-	-986	-0-	16187	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	17794	X	16696	-0-	-1098	-0-	16652	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	17040	X	16093	-0-	-947	-0-	16051	2	42	9	Y	38	39	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

01	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	13814	2	67	9	Y	61	65	1			5
02	12908	X	12453	-0-	-455	-0-	12389	2	64	9	Y	58	55	1			8
03	14291	X	13703	-0-	-588	-0-	13636	2	67	9	Y	61	61	1			8
04	13830	X	13000	-0-	-830	-0-	12938	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13122	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12455	2	53	9	Y	48	50	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	310 15	1 9	227	2	Y	14	15	1			1
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	280 13	1 9	179	2	Y	12	11	1			2
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	310 15	1 9	207	2	Y	14	14	1			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	300 14	1 9	222	2	Y	13	13	1			2
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	245	2	Y	12	12	1			2
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	300 11	1 9	245	2	Y	10	11	1			1

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2019

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	8	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		911	-0-	911	2030	911	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	13	1					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	16	1					11
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	602	2	31	9	Y	28	24	1					15
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	559	2	35	9	Y	32	29	1					18
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	585	2	34	9	Y	31	34	1	1	8			14
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	529	2	15	9	Y	14	12	1					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1405	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1306	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	471	2	33	9	Y	30					64
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	Y	20	31	1			53
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	442	2	23	9	Y	21	36	1			38
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	424	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13					37
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					37

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1			13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	19	1			10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	Y	4					14
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	8
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8			19
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1209	2	18	9	Y	16	25	1			10
04	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	10
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	7

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

01	806	N	684	-0-	-122	-0-	681	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	617	2	1	9	Y	1					1
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1			2

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	710	2	13	9	Y	12					23
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	625	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9					21
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4882	2	34	9	Y	31	55	1			55
02	4956	X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	1			34
03	5301	X	4160	-0-	-1141	-0-	4135	2	25	9	Y	23					57
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3881	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17					45
06	4770	X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	Y	32	53	1			54
02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	1			34
03	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1328	2	25	9	Y	23					57
04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1307	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17					45
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	1			12

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1911	2	18	9	Y	16	28	1			27
02	2072	N	1657	-0-	-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	1			17
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1733	2	13	9	Y	12					29
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1808	2	10	9	Y	9	24	1			14
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8					22
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	1			12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	Y	23	20	1			9
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	1			14
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	266	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	207	2	31	9	Y	28	27	1			16
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	1			14
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	377	2	30	9	Y	27	28	1			11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	Y	29	26	1			14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	257	2	26	9	Y	24	25	1			14
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	372	2	12	9	Y	11	20	1			5
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2	5	1			2

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

01	1891	N	178	-0-	-1713	-0-	174	2	4	9	Y	4					32
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	16	1			16
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	11	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1051	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26	1			10
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1023	2	13	9	Y	12					22
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	975	2	13	9	Y	12	25	1			9
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1	8			19
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24	1			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	600	-0-	-733	-0-	590	2	10	9	Y	9					36
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1612	N	735	-0-	-877	-0-	720	2	15	9	Y	14					50
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15					65
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11					76
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	Y	15	25	1			26
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1			17
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10					27
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	23	1			14
05	961	N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6					20
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1			6

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2274	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2233	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1			19
05	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	19
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1			11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2811	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2679	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	28
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1117	2	21	9	Y	19	23	1			22
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	713	N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	9	Y	2	13	1			2
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	797	2	15	9	Y	14					16
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	1832	2	14	9	Y	13	35	1			55
02	1988	N	1585	-0-	-403	-0-	1571	2	14	9	Y	13	39	1			29
03	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1993	2	13	9	Y	12					41
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1784	2	6	9	Y	5					46
05	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	1075	2	14	9	Y	13	38	1			21
06	1950	N	1103	-0-	-847	-0-	1099	2	4	9	Y	4					25

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

01	1271	N	910	-0-	-361	-0-	840	2	70	9	Y	64	60	1			15
02	1568	N	543	-0-	-1025	-0-	504	2	39	9	Y	35					50
03	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			Y	-0-					50
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1110	2	79	9	Y	72	115	1			7
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24					31
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23					54

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

01	7936	X	4034	-0-	-3902	-0-	4017	2	17	9	Y	15	15	1			32
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2985	2	14	9	Y	13	24	1			21
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4188	2	22	9	Y	20					41
04	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	2941	2	4	9	Y	4					45
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5002	2	44	9	Y	40	37	1			48
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	Y	18					66

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33	32	8			162
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19	2	8			179
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	2	8			200
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					210
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	616	2	57	9	N	52					262
*06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					262

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1171	2	20	9	Y	18	6	8			72
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10	1	8			81
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	2	Y	21	3	8			99
							23	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	24	2	8			121
							26	9									
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	74	1	1231	2	Y	23	94	1			50
							25	9									
06	1500	N	767	-0-	-733	-0-	764	2	3	9	Y	3					53

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	Y	15	18	1			6
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	14	1			7
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			7
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	15	1			10
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2101	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	8
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1882	2	13	9	Y	12	6	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

01	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3082	2	34	9	Y	31	36	1			13
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2846	2	31	9	Y	28	27	1			14
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2840	2	37	9	Y	34	30	1			19
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2737	2	35	9	Y	32	35	1	1	8	15
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2713	2	29	9	Y	26	13	1			28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-	7	1			3
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

01	806	N	631	-0-	-175	-0-	614	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	7
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			19
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	25	1			11
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	625	2	15	9	Y	14	14	1			8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2797	2	51	9	Y	46	44	1			23
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	2	19	9	Y	17	7	1			33
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	2	2	9	Y	2					35
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2810	2	59	9	Y	54	84	1			5
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	Y	18	1	8			22
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	28	9	Y	25					47

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	21	9	Y	19	1	8			56
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			79
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	Y	16	1	8			94
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	Y	15	1	8			108
06	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	22	9	Y	20	93	1	1	8	34

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	3	8			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			47
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30	2	8			75
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1585	2	69	9	N	63	81	1	1	8	56
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	12	9	N	11	1	8			66
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	18	9	N	16	3	8			79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	186	1	12	8	55
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8			65
03	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8			87
							30	9									
04	1920	N	1261	-0-	-659	-0-	101	1	1098	2	N	56	5	8			138
							62	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5	8	172
							77	9									
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35	5	8			202

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4029	2	46	9	Y	42	36	1			34
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1			40
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4030	2	46	9	Y	42	36	1			46
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3950	2	40	9	Y	36	35	1			47
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	50
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1			36

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	2
*06	3000	N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8			17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2438	2	20	9	Y	18	16	1			12
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3	8	38
06	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1			33

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	555	2	22	9	Y	20	41	1	2	8	26
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	3	8			43
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	698	2	22	9	Y	20	47	1	2	8	14
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	612	2	19	9	Y	17	2	8			29
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21	9	Y	19	2	8			46
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	654	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2969	2	43	9	Y	39	61	1	1	8	52
02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	2443	2	24	9	Y	22	55	1			19
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2788	2	26	9	Y	24					43
04	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2819	2	30	9	Y	27	51	1			19
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2806	2	26	9	Y	24	3	8			40
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2771	2	22	9	Y	20	53	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

01	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3136	2	73	9	Y	66	94	1			101
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58					116
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3315	2	42	9	Y	38					154
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

01	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	6375	2	67	9	Y	61	57	1	3	8	41
02	5852	X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29
03	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5161	2	47	9	Y	43	54	1			18
04	6270	X	5112	-0-	-1158	-0-	5072	2	40	9	Y	36	29	1			25
05	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36
06	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

01	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	2154	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2436	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14
06	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1286	-0-	-1628	-0-	1261	2	25	9	Y	23	41	1	1	8	12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8			32
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	Y	24	41	1			15
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1008	2	24	9	Y	22	19	1			18
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1			11
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	14	1			20
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	18	1			2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

01	2759	N	2286	-0-	-473	-0-	2272	2	14	9	Y	13					126
02	2800	N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20					146
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
04	3000	N	3271	-0-	271	271	3259	2	12	9	Y	11					51
05	3515	X	3244	-0-	-271	-0-	3232	2	12	9	Y	11					62
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14					76

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3362	2	48	9	Y	44	65	1			63
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1			45
03	3658	X	1891	-0-	-1767	-0-	1851	2	40	9	Y	36					81
04	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3328	2	40	9	Y	36	55	1			62
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1			45
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16					61

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2689	2	31	9	Y	28	36	1			20
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2383	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	12
03	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2432	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	8
04	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	2514	2	32	9	Y	29	32	1			5
05	2666	N	2138	-0-	-528	-0-	2104	2	34	9	Y	31	30	1	2	8	4
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25	1	8			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3667	2	33	9	Y	30					163
02	3584	X	3289	-0-	-295	-0-	3266	2	23	9	Y	21	80	1			104
03	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	3515	2	22	9	Y	20	69	1			55
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3294	2	30	9	Y	27	58	1			24
05	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3445	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3327	2	9	9	Y	8					47

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2573	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	Y	20	16	1			19
03	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2692	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2423	2	19	9	Y	17	17	1			23
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2650	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	28
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	Y	13	19	1			22

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

01	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3119	2	22	9	Y	20	20	1			16
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2697	2	23	9	Y	21	18	1			19
03	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3069	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2769	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2651	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2310	2	8	9	Y	7	15	1			14

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

01	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	2	2	9	Y	2					32
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					32
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					32
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					32
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					32

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	37	1	1	8	15
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2085	2	30	9	Y	27	13	1			29

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	Y	17	1	8			33
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	Y	20	2	8			51
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2634	2	28	9	Y	25	1	8			75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2921	2	14	9	Y	13	1	8			87
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2476	2	14	9	Y	13	1	8			99
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3142	2	23	9	Y	21	85	1	1	8	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	4359	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	30
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	3502	2	19	9	Y	17	1	8			46
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4140	2	19	9	Y	17	49	1			14
04	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4075	2	18	9	Y	16	1	8			29
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4306	2	22	9	Y	20	1	8			48
06	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4100	2	24	9	Y	22	46	1			24

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

01	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2695	2	30	9	Y	27	30	1			19
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2600	2	30	9	Y	27	34	1			12
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3015	2	32	9	Y	29	34	1			7
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	Y	30	32	1			5
05	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2339	2	33	9	Y	30	30	1	1	8	4
06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2544	2	28	9	Y	25	1	8			28

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	18	1			16
02	2464	N	2216	-0-	-248	-0-	2192	2	24	9	Y	22	18	1			20
03	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2501	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2457	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	Y	24	18	1	2	8	28
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2220	2	14	9	Y	13	19	1			22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	28	1			30
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	30	1			23
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2486	2	24	9	Y	22					45
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2513	2	20	9	Y	18	31	1			32
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	29	1			25
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24					49

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	51	1	3	8	15
02	3332	X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31	9	Y	28	4	8			39
03	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	2538	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	3390	X	2583	-0-	-807	-0-	2554	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	19
05	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29	9	Y	26	25	1	3	8	17
06	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52	9	Y	47	36	1	5	8	23

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2134	2	56	9	N	51	25	8			38
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	9	N	28	11	8			55
03	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1926	2	24	9	N	22	9	8			68
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1694	2	78	9	N	71	6	8			133
05	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77	9	N	70	169	1	6	8	28
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37	9	N	34	5	8			57

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					217
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	186	1			83
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421	2	N	8	1	8			90
							9	9									
04	3000	N	3053	-0-	53	53	256	1	2784	2	N	12	2	8			100
							13	9									
05	2567	N	2514	-0-	-53	-0-	141	1	2338	2	N	32					132
							35	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9	9	N	8					140

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2262	2	55	9	Y	50	63	1			36
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62	9	Y	56	66	1	1	8	25
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	15
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2474	2	66	9	Y	60	64	1			11
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65	9	Y	59	61	1	2	8	7
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54	9	Y	49	1	8			55

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2343	2	23	9	Y	21	24	1			28
02	2408	N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24	9	Y	22	28	1			22
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2494	2	24	9	Y	22					44
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18	30	1			32
05	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21	9	Y	19	29	1			22
06	2430	N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17	9	Y	15					37

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5224	2	59	9	Y	54	53	1			39
02	6412	X	4758	-0-	-1654	-0-	4708	2	50	9	Y	45	54	1			30
03	7099	X	1714	-0-	-5385	-0-	1694	2	20	9	Y	18	40	1			8
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	2	31	9	Y	28	28	1			20
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5784	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6556	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5941	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5932	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	44
*06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	9	Y	45	43	1			46

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4145	2	64	9	Y	58	60	1	10	8	68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	Y	53	58	1	8	8	55
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4209	2	70	9	Y	64	59	1	7	8	53
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	57	1	6	8	33
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4077	2	45	9	Y	41	5	8			69
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3884	2	83	9	Y	75	60	1	9	8	75

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	2	37	9	Y	34	38	1	2	8	13
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3307	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3269	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38	39	1	2	8	17
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3106	2	35	9	Y	32	14	1			35

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1975	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	17	1			20
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1696	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1747	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	25
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	17	1			19

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	3680	2	70	9	Y	64	106	1	9	8	29
02	4256	X	2731	-0-	-1525	-0-	2670	2	61	9	Y	55	10	8			74
03	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	3321	2	81	9	Y	74	97	1	9	8	42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3248	2	58	9	Y	53	51	1	7	8	37
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3190	2	46	9	Y	42	46	1	7	8	26
06	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3295	2	50	9	Y	45	42	1	9	8	20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3766	2	79	9	Y	72	90	1	2	8	91
02	3668	X	3532	-0-	-136	-0-	3481	2	51	9	Y	46	97	1	2	8	38
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4206	2	54	9	Y	49					87
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4141	2	56	9	Y	51	101	1			37
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4216	2	56	9	Y	51	7	8			81
06	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	3976	2	45	9	Y	41	107	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

01	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3221	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3194	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2977	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	1			11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

01	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3799	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	29
02	4172	X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	1	2	8	19
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3807	2	50	9	Y	45	51	1	2	8	11
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	3410	2	51	9	Y	46	48	1	1	8	8
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	1	6	8	5
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	8			42

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	12
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	1			13
03	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2208	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2487	2	33	9	Y	30	23	1			17
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	1	4	8	14
06	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	1			23

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2686	2	52	9	Y	47	82	1	4	8	23
02	3640	X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	8			58
03	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	2532	2	56	9	Y	51	74	1	4	8	31
04	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	2204	2	40	9	Y	36	37	1	3	8	27
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	1	3	8	20
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	1	3	8	14

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	5	8			193
02	868	N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	1			63
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4019	2	33	9	Y	30					64
02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1			54
03	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4106	2	22	9	Y	20	36	1			38
04	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3947	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8					47

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1729	-0-	-906	-0-	1697	2	32	9	Y	29	62	1			52
02	2380	X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1			28
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29					57
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2922	2	21	9	Y	19					76
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	2	8	55
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15					70

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	213	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	3933	2	33	9	Y	30					63
02	3920	X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1			51
03	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3975	2	22	9	Y	20	34	1			37
04	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3860	2	30	9	Y	27	40	1			24
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8			88
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56					144

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	3699	2	41	9	Y	37	83	1	1	8	53
02	3640	X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8			81
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3248	2	37	9	Y	34	88	1	1	8	26
04	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3273	2	36	9	Y	33	1	8			58
05	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8			94
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1			37

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2747	2	52	9	Y	47	42	1			21
02	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2419	2	19	9	Y	17	6	1			32
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	Y	3					35
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2486	2	58	9	Y	53	83	1			5
*05	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8			18
06	2790	N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3396	2	48	9	Y	44	56	1			61
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1			45
03	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3306	2	52	9	Y	47					92
04	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3178	2	39	9	Y	35	62	1			65
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1			47
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32					79

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7927	2	105	9	Y	95	115	1			134
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1			110
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8206	2	124	9	Y	113	118	1			105
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7303	2	83	9	Y	75	115	1			65
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71					136
*06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1			128

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2200	2	87	9	Y	79	81	1	1	8	86
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1			75
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2071	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2092	2	61	9	Y	55					115
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3	8	77
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1			43

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4654	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	23
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	18

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2007	2	35	9	Y	32	51	1	3	8	15
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8			39
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1836	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1619	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	19
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2	8	16
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2	8	15

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	8
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	11
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1984	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	7
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	14
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3817	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	13
02	3416	X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3718	2	30	9	Y	27	27	1			14
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3608	2	40	9	Y	36	30	1			20
05	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	41	1	3031	2	N	-0-					33
02	2856	X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	2	N	-0-					33
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					33
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2661	2	254	9	N	231	178	1			86
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13003	2	63	9	N	57					221
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12345	2	78	9	N	71					181
04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30					211
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
*06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	31105	-0-	-5630	-0-	30912	2	193	9	Y	175	216	1	21	8	53
02	31584	X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71
03	33759	X	30490	-0-	-3269	-0-	30359	2	131	9	Y	119	124	1	17	8	49
04	32670	X	28325	-0-	-4345	-0-	28191	2	134	9	Y	122	61	1	18	8	92
05	31899	X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090	X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	13148	2	98	9	N	89					197
02	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257
03	13485	X	12515	-0-	-970	-0-	12472	2	43	9	N	39	181	1			115
04	13050	X	11659	-0-	-1391	-0-	11609	2	50	9	N	45					160
05	13237	X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810	X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	40260	-0-	-5899	-0-	39429	2	831	9	Y	755	995	1	43	8	246
02	39620	X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434	1	34	8	317
03	43121	X	31677	-0-	-11444	-0-	31119	2	558	9	Y	507	563	1	34	8	227
04	41730	X	33303	-0-	-8427	-0-	32740	2	563	9	Y	512	282	1	36	8	421
05	41757	X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699	1	33	8	313
06	38970	X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409	1	28	8	306

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	44487	-0-	-8244	-0-	43959	2	528	9	N	480	551	1	20	8	157
02	46144	X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365	1	21	8	180
03	49166	X	42412	-0-	-6754	-0-	41933	2	479	9	N	435	554	1	18	8	43
04	45780	X	39602	-0-	-6178	-0-	39169	2	433	9	N	394	372	1	15	8	50
05	45477	X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357	1	15	8	45
06	43050	X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176	1	15	8	197

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117304	X	48055	-0-	-69249	-0-	47777	2	278	9	N	253	180	1	4	8	167
02	85680	X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179	1	1	8	67
03	78182	X	36184	-0-	-41998	-0-	36096	2	88	9	N	80					147
04	63630	X	29110	-0-	-34520	-0-	29090	2	20	9	N	18					165
05	55986	X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176	1	9	8	147
06	46500	X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1	8			220

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43666	-0-	43666	43666	41476	2	2190	9	N	1991	1617	1	167	8	207
02	217440	X	173774	-0-	-43666	-0-	166182	2	7592	9	N	6902	6656	1	173	8	280
03	243416	X	243416	-0-	-0-	-0-	725	1	232900	2	N	8901	8689	1	168	8	324
							9791	9									
04	229296	X	229296	-0-	-0-	-0-	750	1	219690	2	N	8051	7917	1	59	8	399
							8856	9									
05	216151	X	216151	-0-	-0-	-0-	775	1	207648	2	N	7025	6932	1	113	8	379
							7728	9									
*06	191670	X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790	1	92	8	100
							6163	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	82	1	808	3	N	-0-					80
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-					80
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	-0-					80
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	N	-0-					80
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-					80
06	1080	N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	57	1	487	3	N	3	65	1			35
							3	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13					48
							14	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	N	17					65
							19	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	17					82
							19	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	487	3	N	12	46	1			48
							13	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	36					84
							40	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2105	3	N	-0-					45
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-					45
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	474	1	2401	3	N	2					47
							2	9									
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	481	1	2359	3	N	-0-					47
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	500	1	2515	3	N	3					50
							3	9									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	494	1	2449	3	N	-0-					50

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	70	1	506	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	31	1	463	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	461	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	41	1	469	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	709	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	710	1	1461	3	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	137	1	990	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

01	2294	N	1043	-0-	-1251	-0-	127	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1255	-0-	-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	2294	N	1627	-0-	-667	-0-	101	1	1496	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	18	1	387	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1467	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-		-0-	-0-	195	1	1405	3	N	18					86
								20	9									
02	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1			54
								34	9									
03	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	104	1	1548	3	N	45					99
								50	9									
04	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	69	1	1461	3	N	34	47	1			86
								37	9									
05	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1			54
								6	9									
*06	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1			-0-
								55	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2206	-0-		-212	-0-	269	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1			-0-
								58	9									
03	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	153	1	2254	3	N	28	28	1			-0-
								31	9									
04	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	110	1	2294	3	N	54	54	1			-0-
								59	9									
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
*06	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1			-0-
								64	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-		-84	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-		-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1			-0-
								21	9									
03	651	N	641	-0-		-10	-0-	40	1	589	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
04	630	N	630	-0-		-0-	-0-	27	1	580	3	N	21	21	1			-0-
								23	9									
05	651	N	599	-0-		-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	630	N	619	-0-		-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-		-26	-0-	99	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	864	-0-		-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1			-0-
								32	9									
03	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	62	1	922	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
04	960	N	960	-0-		-0-	-0-	42	1	883	3	N	32	32	1			-0-
								35	9									
05	961	N	901	-0-		-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	960	N	775	-0-		-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1			-0-
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	3	N	-0-					-0-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	41	1	870	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	71	1	816	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	505	1	2268	3	N	23					63
							25	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24					87
							26	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	514	1	2606	3	N	24	78	1			33
							26	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	3	N	14					47
							15	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	536	1	2698	3	N	25					72
							28	9									
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	538	1	2666	3	N	17					89
							19	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1624	2	2	9	N	2					26
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					26
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					26
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					26
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					26
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					119
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					119
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					119
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					119
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64					120
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1			41
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	780	2	171	9	N	155	167	1			29
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	655	2	56	9	N	51					80
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1			25
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1			50

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	13					36
							14	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	12	37	1			11
							13	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	33					44
							36	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	Y	22	51	1			15
							24	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1104	2	Y	36					51
							40	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	20	54	1			17
							22	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	22	1	1059	2	Y	7	40	1			87
							8	9									
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	20	1	990	2	Y	11	41	1			57
							12	9									
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	25	1	1153	2	Y	9	36	1			30
							10	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	2	Y	5					35
							6	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	2	Y	21	29	1			27
							23	9									
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	21	25	1			23
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	71	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2408	X	1276	-0-	-1132	-0-	44	1	1232	2	Y	-0-					27
03	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	57	1	1175	2	Y	42					69
							46	9									
04	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	81	1	2221	2	Y	4	58	1			15
							4	9									
05	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	69	1	1874	2	Y	38					53
							42	9									
06	2190	X	1444	-0-	-746	-0-	52	1	1388	2	Y	4					57
							4	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					18
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					18
03	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	48	1	987	2	Y	35					53
							39	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2262	2	Y	4	45	1			12
							4	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	35					47
							39	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	2	Y	5					52
							6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					6
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					6
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	38					44
							42	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					44
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	10	1	279	2	Y	5					49
							6	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	8	1	204	2	Y	1	44	1			6
							1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					22
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					22
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	33	1	689	2	Y	11					33
							12	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					33
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	32	1	880	2	Y	14					47
							15	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42	1			8
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	Y	-0-					55
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-					55
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1448	2	Y	22					77
							24	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-					77
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29					106
							32	9									
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94	1			19
							8	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1034	-0-	-578	-0-	20	1	1007	2	Y	6	17	1			40
							7	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19	1			31
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	2	Y	10	20	1			21
							11	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	6					27
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22	1			25
							22	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23	1			27
							28	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1857	-0-	-902	-0-	37	1	1807	2	Y	12	46	1			114
							13	9									
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51	1			80
							19	9									
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	45	1	2088	2	Y	15	44	1			51
							17	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	Y	10					61
							11	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49	1			45
							36	9									
*06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43	1			33
							34	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	60					151
							66	9									
02	2100	X	1669	-0-	-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152	1			27
							31	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	79					106
							87	9									
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2240	2	Y	57	126	1			37
							63	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84					121
							92	9									
*06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128	1			38
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1799	-0-		-185	-0-	36	1	1751	2	Y	11	23	1			59
								12	9									
02	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	32	1	1547	2	Y	15	28	1			46
								17	9									
03	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	39	1	1842	2	Y	14	29	1			31
								15	9									
04	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	41	1	1874	2	Y	8					39
								9	9									
05	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	37	1	1861	2	Y	27	32	1			34
								30	9									
*06	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	34	1	1851	2	Y	29	32	1			31
								32	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	9	16	1			43
								10	9									
02	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	13	20	1			36
								14	9									
03	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	29	1	1352	2	Y	10	23	1			23
								11	9									
04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	5					28
								6	9									
05	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	20	23	1			25
								22	9									
*06	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	28	1	1489	2	Y	23	23	1			25
								25	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1486	-0-		-2	-0-	29	1	1447	2	Y	9	22	1			53
								10	9									
02	1540	N	1422	-0-		-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25	1			43
								17	9									
03	1705	N	1702	-0-		-3	-0-	35	1	1654	2	Y	12	27	1			28
								13	9									
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	34	1	1577	2	Y	6					34
								7	9									
05	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	33	1	1688	2	Y	25	28	1			31
								28	9									
06	1650	N	1640	-0-		-10	-0-	29	1	1583	2	Y	25	29	1			27
								28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-		-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-		-0-	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-		-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-		-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-		-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	25	1	1906	2	Y	68	58	1			18
							75	9									
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	40	1	1812	2	Y	51	58	1			11
							56	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	42	1	1882	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	35	1	1611	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	36	1	1533	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	31	1	1341	2	Y	22	22	1			6
							24	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	14	1	1099	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
02	1540	N	88	-0-	-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1178	N	92	-0-	-1086	-0-	2	1	89	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3460	2	Y	82	68	1			22
							90	9									
02	3220	X	2954	-0-	-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64	1			11
							58	9									
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	70	1	3168	2	Y	70	66	1			15
							77	9									
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	69	1	3151	2	Y	68	64	1			19
							75	9									
05	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	54	1	2299	2	Y	56	63	1			12
							62	9									
06	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	50	1	2169	2	Y	55	52	1			15
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1501	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
*06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1405	2	Y	27	25	1			8
							30	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	21	1	1642	2	Y	88	74	1			24
							97	9									
02	1708	N	1577	-0-	-131	-0-	33	1	1475	2	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1603	2	Y	78	72	1			22
							86	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	1999	2	Y	44	56	1			10
							48	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	47	1	2065	2	Y	47	44	1			13
							52	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	2	Y	54	45	1			15
							59	9									
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	31	1	1375	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	51	48	1			10
							56	9									
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	35	1	1589	2	Y	47	44	1			13
							52	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2462	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	61	1	2649	2	Y	48	43	1			14
							53	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	3	1	268	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	25	1	1901	2	Y	78	66	1			21
							86	9									
02	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	39	1	1765	2	Y	57	66	1			12
							63	9									
03	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	43	1	1932	2	Y	73	70	1			15
							80	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2535	2	Y	94	83	1			26
							103	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2258	2	Y	78	87	1			17
							86	9									
*06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	2	Y	73	70	1			20
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

01	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	58	1	4424	2	Y	125	106	1			34
							138	9									
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	84	1	3793	2	Y	85	100	1			19
							94	9									
03	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	85	1	3850	2	Y	100	98	1			21
							110	9									
04	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	68	1	3114	2	Y	80	78	1			23
							88	9									
05	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	89	1	3781	2	Y	85	89	1			19
							94	9									
06	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	91	1	3979	2	Y	94	87	1			26
							103	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

01	5611	X	4355	-0-	-1256	-0-	54	1	4137	2	Y	149	129	1			40
							164	9									
02	5068	X	3894	-0-	-1174	-0-	82	1	3695	2	Y	106	122	1			24
							117	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	97	1	4394	2	Y	146	139	1			31
							161	9									
04	4410	X	3294	-0-	-1116	-0-	68	1	3114	2	Y	102	105	1			28
							112	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	109	1	4664	2	Y	174	118	1			84
							191	9									
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	85	1	3734	2	Y	143	144	1			83
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	39	1	2983	2	Y	82	69	1			22
							90	9									
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	67	1	3039	2	Y	66	73	1			15
							73	9									
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	77	1	3453	2	Y	87	84	1			18
							96	9									
04	3540	X	2934	-0-	-606	-0-	61	1	2796	2	Y	70	68	1			20
							77	9									
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	168	150	1			38
							185	9									
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	57	1	2471	2	Y	129	131	1			36
							142	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	49	1	3769	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3432	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	81	1	3644	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	70	1	3198	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
05	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	72	1	3058	2	Y	39	36	1			9
							43	9									
06	3780	X	2839	-0-	-941	-0-	63	1	2736	2	Y	36	35	1			10
							40	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	36	1	2733	2	Y	165	138	1			44
							182	9									
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	53	1	2388	2	Y	114	133	1			25
							125	9									
03	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	57	1	2563	2	Y	143	138	1			30
							157	9									
04	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	43	1	1964	2	Y	108	108	1			30
							119	9									
05	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	55	1	2342	2	Y	88	98	1			20
							97	9									
06	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	50	1	2199	2	Y	87	82	1			25
							96	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	52	1	3971	2	Y	127	105	1			34
							140	9									
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	98	1	4398	2	Y	111	121	1			24
							122	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	112	1	5044	2	Y	149	141	1			32
							164	9									
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	66	1	3024	2	Y	88	95	1			25
							97	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	114	1	4879	2	Y	114	114	1			25
							125	9									
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	108	1	4697	2	Y	115	108	1			32
							127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	43	1	3294	2	Y	74	62	1			20
							81	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	59	1	2642	2	Y	47	57	1			10
							52	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	74	1	3353	2	Y	69	65	1			14
							76	9									
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2118	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	2	Y	69	65	1			16
							76	9									
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	Y	76	71	1			21
							84	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	46	1	3560	2	Y	309	265	1			83
							340	9									
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	85	1	3818	2	Y	260	284	1			59
							286	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	109	1	4929	2	Y	392	366	1			85
							431	9									
04	3720	X	2419	-0-	-1301	-0-	48	1	2183	2	Y	171	165	1			91
							188	9									
05	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	73	1	3115	2	Y	84	156	1			19
							92	9									
06	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	51	1	2221	2	Y	62	64	1			17
							68	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4008	2	174	9	Y	158	157	1			43
02	4676	X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	138	1			35
03	5177	X	2964	-0-	-2213	-0-	1	1	2836	2	Y	115	115	1			35
							127	9									
04	5010	X	2657	-0-	-2353	-0-	1	1	2586	2	Y	64	81	1			18
							70	9									
05	5177	X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	67	1			19
							75	9									
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	78	1			23
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	2059	2	30	9	Y	27	27	1			7
02	2688	X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	31	1			9
03	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	1	1	1738	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
04	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	1	1	2020	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
05	2697	N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	21	1			5
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3398	2	117	9	Y	106	99	1			29
02	3696	X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	97	1			26
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4009	2	Y	128	117	1			37
							141	9									
04	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	2	1	3773	2	Y	84	96	1			25
							92	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	86	1			24
							94	9									
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	99	1			28
							113	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3822	-0-	-2099	-0-	3738	2	84	9	Y	76	73	1			21
02	5600	X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	73	1			20
03	6200	X	4377	-0-	-1823	-0-	2	1	4277	2	Y	89	82	1			27
							98	9									
04	6000	X	4033	-0-	-1967	-0-	2	1	3963	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	73	1			21
							84	9									
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	66	1	1	8	17
							69	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	762	-0-	-330	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	19	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	2	Y	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	117	1	4159	2	Y	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2433	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
*06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	118	1	3964	2	Y	24	18	1			12
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4160	2	101	9	Y	92	80	1			37
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	3128	2	69	9	Y	63	71	1			29
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4467	2	Y	87	75	1			41
							96	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	2	Y	85	88	1			38
							94	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	56	67	1			27
							62	9									
06	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	95	1	3209	2	Y	48	51	1			24
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	2216	2	75	9	Y	68	65	1			28
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2257	2	69	9	Y	63	62	1			29
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	2	Y	95	79	1			45
							105	9									
04	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	64	1	2265	2	Y	59	78	1			26
							65	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	112	1	3858	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4468	2	Y	47	41	1			23
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5220	2	119	9	Y	108	109	1			44
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5157	2	107	9	Y	97	96	1			45
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	205	1	9179	2	Y	167	133	1			79
							184	9									
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	177	1	6282	2	Y	110	140	1			49
							121	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	154	1	5299	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
*06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	158	1	5327	2	Y	67	63	1			33
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

01	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3450	2	33	9	Y	30	35	1			12
02	4144	X	3128	-0-	-1016	-0-	3102	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	4272	2	35	9	Y	32	28	1			15
04	5340	X	4531	-0-	-809	-0-	4496	2	35	9	Y	32	33	1			14
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5864	2	45	9	Y	41	35	1			20
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	9	Y	50	45	1			25

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

01	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	2275	2	30	9	Y	27	25	1			11
02	2240	X	1933	-0-	-307	-0-	1911	2	22	9	Y	20	22	1			9
03	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2422	2	26	9	Y	24	22	1			11
04	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	2345	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2914	2	74	9	Y	67	45	1			32
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	2985	2	86	9	Y	78	72	1			38

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	314	2	24	9	Y	22					38
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1			33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	2	33	9	Y	30	38	1			25
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22					47
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21					68
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1			21

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2921	2	48	9	Y	44					148
02	2548	X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1			73
03	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1716	2	39	9	Y	35	80	1			28
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1795	2	26	9	Y	24					52
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30					82
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1			47

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	23307	-0-	-12188	-0-	22740	2	567	9	Y	515	502	1			210
02	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1			198
03	21297	X	19497	-0-	-1800	-0-	19089	2	408	9	Y	371	395	1			174
04	20610	X	20316	-0-	-294	-0-	19908	2	408	9	Y	371	378	1			167
05	21297	X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1			120
06	20610	X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1			145

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3953	2	26	9	Y	24					83
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1			54
03	4433	X	4348	-0-	-85	-0-	4308	2	40	9	Y	36	60	1			30
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	Y	25					55
05	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34					89
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1			77

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	32736	2	450	9	Y	409	390	1			166
02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156
03	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	26729	2	316	9	Y	287	308	1			135
04	26100	X	22719	-0-	-3381	-0-	22465	2	254	9	Y	231	262	1			104
05	26970	X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100	X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					558
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					558
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					558
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	N	-0-					558
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-					558
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

01	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	429	1	11807	2	N	-0-					132
02	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-					132
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-					132
04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	415	1	6386	2	N	-0-					132
05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-					132
*06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1801	-0-	1801	7186	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1763	-0-	-1337	4694	1609	2	154	9	Y	140					140
04	3000	N	1856	-0-	-1144	3550	1710	2	146	9	Y	133					273
05	3100	N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2			Y	-0-					273
*06	3000	N	1269	-0-	-1731	369	1269	2			Y	-0-					273

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1413	2	25	9	Y	23	49	1			11
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22					33
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					56
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9	48	1			17
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8					25
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					27

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	71	1	866	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	67	1	806	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	69	1	870	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	71	1	857	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	67	1	815	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	167	1	2048	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	167	1	2021	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	166	1	2092	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	2480	N	1973	-0-	-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	167	1	5091	2	Y	114	115	1			21
							125	9									
02	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	157	1	4880	2	Y	110	114	1			17
							121	9									
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	148	1	5332	2	Y	133	125	1			25
							146	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5018	2	Y	111	118	1			18
							122	9									
05	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1			20
							116	9									
06	5520	X	5021	-0-	-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1			17
							109	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	61	1	1876	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	56	1	1754	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	53	1	1902	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1827	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	56	1	1886	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	57	1	1843	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	88	1	2699	2	Y	72	74	1			13
							79	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	2	Y	58	62	1			9
							64	9									
03	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	63	1	2276	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	Y	71	72	1			12
							78	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	67	66	1			13
							74	9									
*06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	66	68	1			11
							73	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	75	1	2293	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	64	1	2006	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	66	1	2398	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	3000	N	3076	-0-	76	76	89	1	2975	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3100	N	3096	-0-	-4	72	89	1	2995	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	2988	N	2916	-0-	-72	-0-	87	1	2817	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	79	1	2423	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	81	1	2527	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	90	1	3246	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
04	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	68	1	2294	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	84	1	2835	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	82	1	2633	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	112	1	3425	2	Y	71	72	1			13
							78	9									
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	97	1	3021	2	Y	63	66	1			10
							69	9									
03	3999	X	2066	-0-	-1933	-0-	54	1	1962	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	98	1	3289	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
05	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1			9
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2688	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2093	-0-	-1007	77	66	1	2019	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1945	X	1868	-0-	-77	-0-	58	1	1803	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	89	1	3196	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3334	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	100	1	3364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	107	1	3445	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	88	1	2682	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	62	1	2094	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2421	2	Y	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
*06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	2540	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2304	-0-		-145	-0-	73	1	2220	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	68	1	2125	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	68	1	2439	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
04	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	67	1	2256	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	2449	N	2371	-0-		-78	-0-	68	1	2292	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	2430	N	2307	-0-		-123	-0-	69	1	2228	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2038	-0-		-132	-0-	64	1	1945	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
02	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	66	1	2052	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
03	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	59	1	2127	2	Y	31	29	1			6
								34	9									
04	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	58	1	1933	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
05	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	65	1	2185	2	Y	28	27	1			5
								31	9									
*06	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	25	26	1			4
								28	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2810	-0-		-290	-0-	87	1	2653	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
02	2744	X	1968	-0-		-776	-0-	60	1	1858	2	Y	45	50	1			7
								50	9									
03	2852	X	2641	-0-		-211	-0-	69	1	2499	2	Y	66	61	1			12
								73	9									
04	2760	X	2473	-0-		-287	-0-	70	1	2341	2	Y	56	59	1			9
								62	9									
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	83	1	2811	2	Y	67	63	1			13
								74	9									
*06	2957	X	2957	-0-		-0-	-0-	87	1	2801	2	Y	63	65	1			11
								69	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8033	X	4680	-0-		-3353	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
*06	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3157	-0-	-1059	-0-	99	1	3015	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	3808	X	3268	-0-	-540	-0-	100	1	3123	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
03	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	94	1	3377	2	Y	49	46	1			9
							54	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	120	1	4016	2	Y	52	52	1			9
							57	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	4066	2	Y	52	51	1			10
							57	9									
*06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	116	1	3734	2	Y	46	48	1			8
							51	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	290	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	22	1	267	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	22	1	279	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	24	1	284	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	299	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2649	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2510	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	164	1	1938	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	38	40	1			3
							42	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6851	-0-	-1271	-0-	212	1	6489	2	Y	136	145	1			25
							150	9									
02	7336	X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	6123	2	Y	128	133	1			20
							141	9									
03	8122	X	7210	-0-	-912	-0-	190	1	6845	2	Y	159	149	1			30
							175	9									
04	7860	X	6302	-0-	-1558	-0-	179	1	5987	2	Y	124	133	1			21
							136	9									
05	8122	X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	4885	2	Y	100	102	1			19
							110	9									
06	6990	X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	207	2	Y	5	23	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2452	-0-		-59	-0-		180	1	2187	2	Y	77	78	1			14
									85	9									
02	1848	N	1150	-0-		-698	-0-		186	1	929	2	Y	32	41	1			5
									35	9									
03	3067	N	3067	-0-		-0-	-0-		673	1	2296	2	Y	89	77	1			17
									98	9									
04	2906	N	2906	-0-		-0-	-0-		555	1	2265	2	Y	78	82	1			13
									86	9									
05	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-		648	1	2172	2	Y	74	73	1			14
									81	9									
*06	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-		544	1	2136	2	Y	69	71	1			12
									76	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3039	-0-		-123	-0-		94	1	2872	2	Y	66	67	1			12
									73	9									
02	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-		86	1	2691	2	Y	63	65	1			10
									69	9									
03	3069	X	3002	-0-		-67	-0-		79	1	2843	2	Y	73	69	1			14
									80	9									
04	2970	X	1622	-0-		-1348	-0-		46	1	1537	2	Y	35	43	1			6
									39	9									
05	3162	X	2392	-0-		-770	-0-		67	1	2268	2	Y	52	48	1			10
									57	9									
06	3060	X	2863	-0-		-197	-0-		84	1	2714	2	Y	59	59	1			10
									65	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3285	-0-		-94	-0-		103	1	3151	2	Y	28	29	1			5
									31	9									
02	3052	X	2754	-0-		-298	-0-		85	1	2641	2	Y	25	26	1			4
									28	9									
03	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-		93	1	3344	2	Y	33	31	1			6
									36	9									
04	3210	X	3209	-0-		-1	-0-		92	1	3086	2	Y	28	29	1			5
									31	9									
05	3317	X	3016	-0-		-301	-0-		86	1	2901	2	Y	26	26	1			5
									29	9									
*06	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-		103	1	3307	2	Y	28	28	1			5
									31	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3572	-0-		-24	-0-		264	1	3246	2	Y	56	56	1			5
									62	9									
02	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-		253	1	3051	2	Y	43	42	1			6
									47	9									
03	3658	X	3638	-0-		-20	-0-		264	1	3320	2	Y	49	49	1			6
									54	9									
04	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-		276	1	3264	2	Y	44	42	1			8
									48	9									
05	3720	X	3609	-0-		-111	-0-		274	1	3290	2	Y	41	45	1			4
									45	9									
06	3600	X	3496	-0-		-104	-0-		262	1	3191	2	Y	39	40	1			3
									43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	151	1	4626	2	Y	87	83	1			16
							96	9									
02	4452	X	3578	-0-	-874	-0-	109	1	3399	2	Y	64	70	1			10
							70	9									
03	4929	X	3069	-0-	-1860	-0-	81	1	2921	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
04	4770	X	3867	-0-	-903	-0-	110	1	3681	2	Y	69	69	1			11
							76	9									
05	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	102	1	3432	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
06	4710	X	4126	-0-	-584	-0-	122	1	3928	2	Y	69	69	1			12
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3308	-0-	-753	-0-	105	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2072	-0-	-1316	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	78	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	93	1	3129	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	91	1	2943	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	114	1	3485	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	105	1	3263	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	88	1	3160	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	90	1	3028	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	90	1	3051	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	94	1	3034	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	309	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	337	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3106	-0-	-1814	-0-	242	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4025	2	28	9	Y	25	27	0			28
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0			32
03	4557	X	3341	-0-	-1216	-0-	3308	2	33	9	Y	30	43	0			19
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4346	2	10	9	Y	9	21	0			7
05	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0			25
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	205	1	2514	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	201	1	2377	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	189	1	2263	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	193	1	2352	2	Y	38	40	1			3
							42	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	171	1	6171	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	103	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	216	1	6966	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3128	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	111	1	3440	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2856	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	75	1	2502	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	119	1	4014	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	3810	X	2989	-0-	-821	-0-	90	1	2886	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	71	74	1			11
							78	9									
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	94	1	3382	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
04	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	95	1	3191	2	Y	72	76	1			12
							79	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	98	1	3303	2	Y	74	72	1			14
							81	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	99	1	3206	2	Y	69	71	1			12
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	62	1	1897	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457	-0-	49	1	1523	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	36	1	1314	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	1920	N	1298	-0-	-622	-0-	37	1	1248	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

01	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	85	1	2585	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	3640	X	2241	-0-	-1399	-0-	69	1	2151	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	92	1	3317	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	110	1	3673	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	108	1	3656	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	108	1	3496	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1336	2	31	9	Y	28					51
03	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1342	2	34	9	Y	31					82
04	1500	N	1201	-0-	-299	-0-	1171	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1033	2	28	9	Y	25					65
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	848	2	24	9	Y	22					87

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	59	55	1			11
							65	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	34	40	1			5
							37	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	14	1	484	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	14	1	454	2	Y	34	36	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2304	-0-		-176	-0-	71	1	2159	2	Y	67	69	1			12
								74	9									
02	2156	N	2099	-0-		-57	-0-	63	1	1967	2	Y	63	65	1			10
								69	9									
03	2418	N	2094	-0-		-324	-0-	54	1	1964	2	Y	69	66	1			13
								76	9									
04	2220	N	2153	-0-		-67	-0-	60	1	2023	2	Y	64	66	1			11
								70	9									
05	2325	N	2276	-0-		-49	-0-	63	1	2139	2	Y	67	65	1			13
								74	9									
*06	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	59	62	1			10
								65	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1946	-0-		-999	-0-	141	1	1729	2	Y	69	69	1			6
								76	9									
02	2660	X	1797	-0-		-863	-0-	133	1	1603	2	Y	55	53	1			8
								61	9									
03	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	273	1	3433	2	Y	61	62	1			7
								67	9									
04	2430	X	2086	-0-		-344	-0-	158	1	1872	2	Y	51	49	1			9
								56	9									
05	2511	X	1851	-0-		-660	-0-	138	1	1658	2	Y	50	54	1			5
								55	9									
06	2850	X	1974	-0-		-876	-0-	146	1	1775	2	Y	48	49	1			4
								53	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	77	75	1			14
								85	9									
02	840	N	792	-0-		-48	-0-	123	1	615	2	Y	49	55	1			8
								54	9									
03	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	330	1	1126	2	Y	94	84	1			18
								103	9									
04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	271	1	1107	2	Y	83	87	1			14
								91	9									
05	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	338	1	1131	2	Y	86	83	1			17
								95	9									
06	1380	N	1292	-0-		-88	-0-	247	1	969	2	Y	69	74	1			12
								76	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2876	-0-		-224	-0-	88	1	2675	2	Y	103	104	1			19
								113	9									
02	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	101	104	1			16
								111	9									
03	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	82	1	2973	2	Y	126	118	1			24
								139	9									
04	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	81	1	2730	2	Y	103	110	1			17
								113	9									
05	3100	X	3047	-0-		-53	-0-	84	1	2843	2	Y	109	105	1			21
								120	9									
06	3090	X	2941	-0-		-149	-0-	85	1	2747	2	Y	99	103	1			17
								109	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	182	1	2229	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2324	X	2158	-0-	-166	-0-	161	1	1951	2	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	187	1	2351	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	174	1	2055	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	180	1	2157	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	169	1	2061	2	Y	38	40	1			3
							42	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	183	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	154	1	5557	2	Y	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	159	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5566	2	Y	-0-					-0-
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5149	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	256	1	3095	2	Y	69	72	1			11
							76	9									
03	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	252	1	3165	2	Y	78	74	1			15
							86	9									
04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	246	1	2911	2	Y	64	68	1			11
							70	9									
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	258	1	3096	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	228	1	2780	2	Y	58	61	1			10
							64	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	220	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	2545	2	Y	-0-					-0-
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	110	1	3371	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
02	3528	X	3275	-0-	-253	-0-	101	1	3131	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
03	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	81	1	2907	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
04	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	84	1	2811	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	112	1	3605	2	Y	42	44	1			7
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	28	1	864	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
02	1568	N	862	-0-	-706	-0-	26	1	808	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	23	1	824	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	22	1	745	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	24	1	804	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2772	2	Y	78	79	1			14
							86	9									
02	2800	N	2903	-0-	103	103	215	1	2604	2	Y	76	78	1			12
							84	9									
03	3020	N	2917	-0-	-103	-0-	208	1	2619	2	Y	82	79	1			15
							90	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	223	1	2633	2	Y	74	77	1			12
							81	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	Y	84	80	1			16
							92	9									
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	237	1	2890	2	Y	75	78	1			13
							83	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	32	1	998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	30	1	1074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	1007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	31	1	1035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	30	1	967	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	68	1	2066	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
02	2436	X	1927	-0-	-509	-0-	59	1	1833	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	50	1	1799	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
04	2190	X	1804	-0-	-386	-0-	51	1	1720	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2224	2	Y	40	37	1			8
							44	9									
*06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	66	1	2143	2	Y	35	37	1			6
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3609	-0-		-1134		-0-		112	1	3432	2	Y	59	61	1			11
										65	9									
02	4284	X	3031	-0-		-1253		-0-		93	1	2884	2	Y	49	52	1			8
										54	9									
03	4588	X	3568	-0-		-1020		-0-		94	1	3404	2	Y	64	60	1			12
										70	9									
04	4350	X	2911	-0-		-1439		-0-		83	1	2776	2	Y	47	51	1			8
										52	9									
05	4216	X	2831	-0-		-1385		-0-		80	1	2701	2	Y	45	44	1			9
										50	9									
06	3480	X	2613	-0-		-867		-0-		77	1	2492	2	Y	40	42	1			7
										44	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

01	2480	N	2207	-0-		-273		-0-		70	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-		-0-		-0-		63	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2174	-0-		-89		-0-		59	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-		-33		-0-		61	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1720	-0-		-512		-0-		49	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1735	-0-		-365		-0-		52	1	1683	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

01	2612	N	2612	-0-		-0-		-0-		82	1	2506	2	Y	22	22	1			4
										24	9									
02	2227	N	2227	-0-		-0-		-0-		69	1	2137	2	Y	19	20	1			3
										21	9									
03	2510	N	2510	-0-		-0-		-0-		67	1	2418	2	Y	23	22	1			4
										25	9									
04	2477	N	2477	-0-		-0-		-0-		71	1	2383	2	Y	21	22	1			3
										23	9									
05	2418	N	2167	-0-		-251		-0-		62	1	2084	2	Y	19	18	1			4
										21	9									
06	2340	N	1807	-0-		-533		-0-		54	1	1739	2	Y	13	15	1			2
										14	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

01	3224	X	2913	-0-		-311		-0-		2906	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	2912	X	2509	-0-		-403		-0-		2505	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	3131	X	2864	-0-		-267		-0-		2861	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	2820	X	2739	-0-		-81		-0-		2736	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	2914	X	2596	-0-		-318		-0-		2592	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2820	X	2718	-0-		-102		-0-		2714	2	4	9	Y	4	3	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

01	2092	N	2092	-0-		-0-		-0-		66	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-		-0-		-0-		65	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-		-0-		-0-		57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-		-0-		-0-		59	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2126	-0-		-199		-0-		61	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-		-211		-0-		56	1	1803	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	89 52	1 9	2715	2	Y	47	48	1			9
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	78 47	1 9	2437	2	Y	43	45	1			7
03	2790	N	1797	-0-	-993	-0-	47 36	1 9	1714	2	Y	33	34	1			6
04	2700	N	2430	-0-	-270	-0-	69 45	1 9	2316	2	Y	41	40	1			7
05	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	62 40	1 9	2080	2	Y	36	36	1			7
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	48 28	1 9	1550	2	Y	25	28	1			4

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	109 11	1 9	3336	2	Y	10	10	1			2
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	3095	2	Y	8	9	1			1
03	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	84 11	1 9	3045	2	Y	10	9	1			2
04	3330	X	2420	-0-	-910	-0-	70 7	1 9	2343	2	Y	6	7	1			1
05	3534	X	2479	-0-	-1055	-0-	71 8	1 9	2400	2	Y	7	7	1			1
06	3420	X	1938	-0-	-1482	-0-	58 7	1 9	1873	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	90 110	1 9	2752	2	Y	100	99	1			18
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	82 97	1 9	2543	2	Y	88	92	1			14
03	3100	N	3181	-0-	81	81	82 123	1 9	2976	2	Y	112	105	1			21
04	3000	N	3964	-0-	964	1045	111 139	1 9	3714	2	Y	126	126	1			21
05	3100	N	2835	-0-	-265	780	79 100	1 9	2656	2	Y	91	94	1			18
*06	3189	X	2409	-0-	-780	-0-	70 79	1 9	2260	2	Y	72	78	1			12

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	206 54	1 9	2525	2	Y	49	49	1			4
02	2800	N	2802	-0-	2	2	211 42	1 9	2549	2	Y	38	37	1			5
03	3048	N	3046	-0-	-2	-0-	221 47	1 9	2778	2	Y	43	43	1			5
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	226 42	1 9	2670	2	Y	38	36	1			7
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	230 41	1 9	2756	2	Y	37	40	1			4
*06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	220 37	1 9	2683	2	Y	34	35	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	179	1	2201	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	156	1	1889	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	188	1	2359	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	2369	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2791	2	Y	36	39	1			4
							40	9									
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	227	1	2766	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	94	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	83	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2189	-0-	-1345	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	93	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	Y	-0-					-0-
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	21	1			3
							22	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	155	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1850	-0-	-1374	-0-	136	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	136	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2567	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
02	1316	N	818	-0-	-498	-0-	132	1	658	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	1316	2	Y	55	49	1			10
							61	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	454	1	1522	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	380	1	1491	2	Y	53	55	1			9
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	83	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	74	1	2315	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	64	1	2307	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	70	1	2351	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	68	1	2286	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	69	1	2238	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2852	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	66	1	2369	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	79	1	2652	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	85	1	2860	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	81	1	2612	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	124	1	3789	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	125	1	3887	2	Y	57	58	1			9
							63	9									
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	117	1	4216	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	125	1	4200	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	122	1	4119	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	127	1	4098	2	Y	54	56	1			9
							59	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	79	1	2412	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	111	1	3463	2	Y	85	83	1			13
							94	9									
03	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	91	1	3301	2	Y	90	86	1			17
							99	9									
04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	97	1	3235	2	Y	78	82	1			13
							86	9									
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	104	1	3519	2	Y	84	81	1			16
							92	9									
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	111	1	3564	2	Y	81	83	1			14
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2191	-0-		-196	-0-		67	1	2047	2	Y	70	72	1			13
									77	9									
02	2128	N	2003	-0-		-125	-0-		60	1	1871	2	Y	65	68	1			10
									72	9									
03	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-		76	1	2760	2	Y	100	91	1			19
									110	9									
04	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-		74	1	2491	2	Y	84	89	1			14
									92	9									
05	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-		74	1	2495	2	Y	83	81	1			16
									91	9									
06	2700	N	2552	-0-		-148	-0-		74	1	2394	2	Y	76	79	1			13
									84	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2287	-0-		-162	-0-		172	1	2107	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
02	2184	N	2109	-0-		-75	-0-		161	1	1942	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
03	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-		180	1	2261	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
04	2220	N	2184	-0-		-36	-0-		170	1	2008	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-		197	1	2358	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
*06	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-		186	1	2270	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-		241	1	2962	2	Y	91	91	1			8
									100	9									
02	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-		215	1	2599	2	Y	70	68	1			10
									77	9									
03	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-		231	1	2904	2	Y	79	80	1			9
									87	9									
04	2970	X	2938	-0-		-32	-0-		223	1	2636	2	Y	72	68	1			13
									79	9									
05	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-		241	1	2894	2	Y	69	75	1			7
									76	9									
*06	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-		230	1	2797	2	Y	64	66	1			5
									70	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	889	-0-		-1498	-0-		28	1	858	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	2156	X	1402	-0-		-754	-0-		44	1	1354	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	1829	X	936	-0-		-893	-0-		25	1	908	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		43	1	1432	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	1550	N	1499	-0-		-51	-0-		43	1	1450	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*06	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		33	1	1061	2	Y	4	4	1			1
									4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2227	-0-	-408	-0-	164	1	2009	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2380	X	2008	-0-	-372	-0-	150	1	1817	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	134	1	1687	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2160	X	1655	-0-	-505	-0-	126	1	1487	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	2232	X	1664	-0-	-568	-0-	125	1	1498	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2160	X	1562	-0-	-598	-0-	116	1	1409	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	76	82	1			14
							84	9									
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	39	1	1201	2	Y	58	63	1			9
							64	9									
03	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	38	1	1381	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	2	Y	99	97	1			16
							109	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	106	102	1			20
							117	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	91	96	1			15
							100	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	60	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	54	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	54	1	1728	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	11	1	329	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	9	1	269	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	8	1	301	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	8	1	260	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	7	1	220	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	204	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	Y	52	55	1			8
							57	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	64	60	1			12
							70	9									
04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	51	1	1713	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	53	1	1805	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	53	55	1			9
							58	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	104	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	101	1	3660	2	Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-					-0-
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

01	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	214	1	2630	2	Y	139	139	1			12
							153	9									
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1			16
							120	9									
03	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	207	1	2604	2	Y	121	123	1			14
							133	9									
04	3420	X	2755	-0-	-665	-0-	206	1	2429	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1			12
							119	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1			8
							107	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	46	1	1412	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	41	1	1285	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1388	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	32	1	1095	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	18	1	585	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128	1	1571	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1838	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2091	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2044	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2039	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	149	1	1832	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	175	1	2203	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	161	1	1904	2	Y	40	43	1			7
							44	9									
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	148	1	1778	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
06	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	132	1	1604	2	Y	34	35	1			6
							37	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	80	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	51	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	65	1	2188	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	105	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1245	-0-	-295	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	104	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1827	-0-		-312	-0-	58	1	1761	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	1767	N	1625	-0-		-142	-0-	44	1	1571	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
04	1770	N	1638	-0-		-132	-0-	47	1	1583	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	1798	N	1671	-0-		-127	-0-	48	1	1615	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	1560	N	1534	-0-		-26	-0-	46	1	1480	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	182	1	2235	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	169	1	2043	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
03	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
04	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	161	1	1901	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
06	1620	N	1462	-0-		-158	-0-	110	1	1337	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2698	-0-		-278	-0-	83	1	2531	2	Y	76	77	1			14
								84	9									
02	2688	X	2475	-0-		-213	-0-	75	1	2323	2	Y	70	73	1			11
								77	9									
03	2976	X	2603	-0-		-373	-0-	68	1	2446	2	Y	81	77	1			15
								89	9									
04	2790	X	2608	-0-		-182	-0-	73	1	2455	2	Y	73	76	1			12
								80	9									
05	2790	X	2725	-0-		-65	-0-	76	1	2564	2	Y	77	74	1			15
								85	9									
06	2640	X	2373	-0-		-267	-0-	69	1	2237	2	Y	61	66	1			10
								67	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	46	1	1411	2	Y	60	60	1			11
								66	9									
02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	59	61	1			9
								65	9									
03	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	42	1	1511	2	Y	71	67	1			13
								78	9									
04	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	60	63	1			10
								66	9									
05	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	62	60	1			12
								68	9									
*06	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	55	58	1			9
								61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-		-0-		-0-	92	1	2810	2	Y	63	63	1			12
									69	9									
02	2828	X	2462	-0-		-366		-0-	75	1	2330	2	Y	52	56	1			8
									57	9									
03	3131	X	2755	-0-		-376		-0-	72	1	2611	2	Y	65	61	1			12
									72	9									
04	3030	X	2687	-0-		-343		-0-	76	1	2549	2	Y	56	59	1			9
									62	9									
05	2976	X	2456	-0-		-520		-0-	69	1	2331	2	Y	51	50	1			10
									56	9									
06	2880	X	2780	-0-		-100		-0-	82	1	2639	2	Y	54	55	1			9
									59	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3808	-0-		-129		-0-	120	1	3668	2	Y	18	19	1			3
									20	9									
02	3635	X	3635	-0-		-0-		-0-	113	1	3501	2	Y	19	19	1			3
									21	9									
03	4110	X	4110	-0-		-0-		-0-	110	1	3976	2	Y	22	21	1			4
									24	9									
04	3864	X	3864	-0-		-0-		-0-	111	1	3732	2	Y	19	20	1			3
									21	9									
05	4030	X	3987	-0-		-43		-0-	114	1	3851	2	Y	20	19	1			4
									22	9									
06	3990	X	3866	-0-		-124		-0-	116	1	3731	2	Y	17	18	1			3
									19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2749	-0-		-41		-0-	85	1	2595	2	Y	63	62	1			12
									69	9									
02	2546	N	2546	-0-		-0-		-0-	77	1	2406	2	Y	57	60	1			9
									63	9									
03	2957	N	2957	-0-		-0-		-0-	77	1	2797	2	Y	75	70	1			14
									83	9									
04	2791	N	2791	-0-		-0-		-0-	79	1	2642	2	Y	64	67	1			11
									70	9									
05	2966	N	2966	-0-		-0-		-0-	83	1	2809	2	Y	67	65	1			13
									74	9									
06	2850	N	2843	-0-		-7		-0-	84	1	2693	2	Y	60	63	1			10
									66	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2922	-0-		-1170		-0-	215	1	2638	2	Y	63	63	1			5
									69	9									
02	3696	X	3687	-0-		-9		-0-	278	1	3355	2	Y	49	47	1			7
									54	9									
03	4030	X	3724	-0-		-306		-0-	270	1	3395	2	Y	54	55	1			6
									59	9									
04	3840	X	3559	-0-		-281		-0-	273	1	3231	2	Y	50	47	1			9
									55	9									
05	4092	X	3623	-0-		-469		-0-	275	1	3295	2	Y	48	52	1			5
									53	9									
06	3960	X	3783	-0-		-177		-0-	283	1	3452	2	Y	44	45	1			4
									48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	91	1	2782	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	70	1	2519	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	69	1	2316	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	26	1	947	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	27	1	917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	31	1	1043	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	132	1	1620	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	113	1	1361	2	Y	47	45	1			7
							52	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	143	1	1740	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1599	2	17	9	Y	15	17	0			17
02	1792	N	1495	-0-	-297	-0-	1474	2	21	9	Y	19	16	0			20
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1689	2	21	9	Y	19	27	0			12
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1552	2	7	9	Y	6	13	0			5
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1495	2	46	9	Y	42	33	0			14
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	18	0			9

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	88	1	2685	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2481	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	74	1	2686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	76	1	2559	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	75	1	2536	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	74	1	2399	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	27	1	963	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	Y	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	43	1	1303	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	37	1	1166	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
03	1519	N	181	-0-	-1338	-0-	5	1	170	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1364	N	42	-0-	-1322	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1829	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	76	72	1			14
							84	9									
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	34	1	1154	2	Y	43	50	1			7
							47	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1437	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	52	53	1			9
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4317	-0-	-54	-0-	134	1	4099	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	3948	X	3407	-0-	-541	-0-	104	1	3236	2	Y	61	65	1			10
							67	9									
03	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	96	1	3452	2	Y	70	67	1			13
							77	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	126	1	4216	2	Y	78	78	1			13
							86	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	133	1	4500	2	Y	82	79	1			16
							90	9									
*06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	2	Y	71	75	1			12
							78	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2124	-0-	-604	-0-	158	1	1940	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	190	1	2300	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	163	1	2055	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	179	1	2115	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-	189	1	2261	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2139	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	105	1	3202	2	Y	57	57	1			10
							63	9									
02	3612	X	2304	-0-	-1308	-0-	70	1	2191	2	Y	39	43	1			6
							43	9									
03	3906	X	1195	-0-	-2711	-0-	32	1	1139	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
04	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	46	1	1537	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3379	X	1320	-0-	-2059	-0-	37	1	1259	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	3270	X	941	-0-	-2329	-0-	28	1	895	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	93	1	2839	2	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	Y	59	62	1			9
							65	9									
03	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	76	1	2750	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	85	1	2864	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	84	1	2837	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	80	1	2565	2	Y	54	58	1			9
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	59	1	2131	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2160	N	1983	-0-	-177	-0-	57	1	1918	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	55	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	130	1	1597	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	129	1	1627	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			56
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1			69
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	Y	36	72	1			33
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1334	2	46	9	Y	42	35	1			40
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1			52
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1			59

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	Y	23	25	1			20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1			24
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2696	2	14	9	Y	13	25	1			12
04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2537	2	15	9	Y	14	12	1			14
05	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1			21

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1			15
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	16	1			7
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1			12
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2218	2	48	9	Y	44	48	1			38
02	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1855	2	36	9	Y	33	25	1			46
03	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2099	2	26	9	Y	24	48	1			22
04	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2001	2	31	9	Y	28	23	1			27
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1981	2	35	9	Y	32	24	1			35
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	1987	2	30	9	Y	27	23	1			39

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	43	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	44	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	81	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	74	1	2288	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	68	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	68	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	75	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	21 29	1 9	640	2	Y	26	26	1			5
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	18 25	1 9	567	2	Y	23	24	1			4
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	11 19	1 9	410	2	Y	17	18	1			3
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	18 28	1 9	613	2	Y	25	24	1			4
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	638	2	Y	26	25	1			5
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19 25	1 9	613	2	Y	23	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	15	1	456	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	399	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	14	1	488	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	14	1	460	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	142	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	79	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	213	1	2593	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	2268	X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	901	1	3074	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	687	1	2804	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	932	1	3124	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	921	1	3617	2	Y	45	45	1			8
							50	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	301	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	267	1	3248	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1820	-0-	-1316	-0-	304	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	690	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-					-0-
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	517	1	6297	2	Y	80	78	1			15
							88	9									
02	4760	X	3299	-0-	-1461	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6
							39	9									
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1801	1	6141	2	Y	85	75	1			16
							94	9									
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1451	1	5922	2	Y	74	78	1			12
							81	9									
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14
							79	9									
*06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11
							74	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	37	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

01	620	N	500	-0-	-120	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	130	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	18	1			8
02	1596	X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1			4
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2830	2	23	9	Y	21	8	1			17
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	19	1			25
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1			23
*06	3000	N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	3379	X	1732	-0-	-1647	-0-	1703	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1692	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1684	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1			25
06	1830	X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2928	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3057	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	2994	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3182	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3124	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	Y	25	20	1			25
05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1			24
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1			16

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

01	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2628	2	33	9	Y	30	25	1			12
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1			9
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3245	2	29	9	Y	26	11	1			24
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3210	2	37	9	Y	34	25	1			33
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1			30
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1			21

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3009	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	3192	X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1			11
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3290	2	33	9	Y	30	13	1			28
04	3090	X	2499	-0-	-591	-0-	2457	2	42	9	Y	38	29	1			37
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1			33
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	85	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	72	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	77	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2985	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3199	2	12	9	Y	11	5	1			11
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3145	2	18	9	Y	16	12	1			15
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1			14
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1			9

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	65	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4284	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	116	1	4174	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
04	4350	X	3789	-0-	-561	-0-	109	1	3645	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
05	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	153	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	130	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4897	2	26	9	Y	24	25	1			25
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21					37
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1			16
*06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	287	1	3524	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	3668	X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	265	1	3335	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	293	1	3465	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3936	2	11	9	Y	10					33
02	3948	X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2					35
03	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5					40
04	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3					43
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41	1			12
06	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9					21

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2773	2	10	9	Y	9					29
02	2856	X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2					31
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3					34
04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3					37
05	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35	1			10
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8					18

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3547	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29					52
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30					82
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3507	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24					64
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22					86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	90	1	2742	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	110	1	3978	2	Y	70	66	1			13
							77	9									
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	99	1	3308	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1			8
							55	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2052	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1			13
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2068	2	36	9	Y	33	15	1			31
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	Y	42	32	1			41
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1			37
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1			25

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1063	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	908	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	892	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1			27
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1			19

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1			24
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1			16

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	75	1	2287	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	73	1	2620	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	72	1	2419	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2774	-0-		-295	-0-	88	1	2678	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	3286	X	2690	-0-		-596	-0-	72	1	2609	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	3180	X	2648	-0-		-532	-0-	76	1	2564	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	3286	X	2359	-0-		-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	3030	X	2316	-0-		-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

01	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	3572	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	3599	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3593	X	3593	-0-		-0-	-0-	3564	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3420	X	3391	-0-		-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1			16

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

01	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	2408	N	2279	-0-		-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
03	2666	N	2183	-0-		-483	-0-	59	1	2114	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
04	2550	N	2257	-0-		-293	-0-	65	1	2184	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	2511	N	2464	-0-		-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
*06	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

01	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	102	1	3126	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	90	1	2790	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
03	3162	X	3049	-0-		-113	-0-	82	1	2955	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
04	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	97	1	3262	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-	98	1	3300	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*06	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

01	3069	X	1115	-0-		-1954	-0-	1083	2	32	9	Y	29	24	1			12
02	2772	X	1010	-0-		-1762	-0-	981	2	29	9	Y	26	27	1			11
03	2883	X	1054	-0-		-1829	-0-	1024	2	30	9	Y	27	12	1			26
04	1620	X	1190	-0-		-430	-0-	1154	2	36	9	Y	33	26	1			33
05	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	37	1			30
*06	1145	X	1145	-0-		-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	35	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	168	1	2025	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	177	1	2089	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	300	1	3596	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
*06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	Y	38	40	1			3
							42	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3051	-0-	-1537	-0-	3026	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	3003	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3289	2	23	9	Y	21					37
04	4440	X	3175	-0-	-1265	-0-	3161	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3418	2	19	9	Y	17	26	1			16
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3301	2	15	9	Y	14	26	1			4

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2280	2	44	9	Y	40					59
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	Y	3					62
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2596	2	98	9	Y	89	66	1			85
04	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2094	2	34	9	Y	31					116
05	2728	N	2051	-0-	-677	-0-	2015	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2360	2	33	9	Y	30	32	1			81

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3051	2	44	9	Y	40					59
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	2692	2	3	9	Y	3					62
03	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	2612	2	99	9	Y	90	66	1			86
04	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	2490	2	33	9	Y	30					116
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2790	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2606	2	33	9	Y	30	32	1			81

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	762	-0-	-302	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	160	1	4897	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	137	1	4950	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	138	1	4629	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2078	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	53	1	1928	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	59	1	1961	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4152	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18					32
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1			21
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1			14
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1			4

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	212	1	2603	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	197	1	2379	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	209	1	2629	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	195	1	2303	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	243	1	2918	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	Y	16					50
02	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2465	2	3	9	Y	3					53
03	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2837	2	9	9	Y	8					61
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	2	4	9	Y	4					65
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	61	1			18
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	2240	X	2110	-0-	-130	-0-	2093	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2276	2	22	9	Y	20					34
04	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	2166	2	12	9	Y	11	23	1			22
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2527	2	17	9	Y	15	23	1			14
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13	23	1			4

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4702	2	18	9	Y	16					39
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1			27
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8302	2	47	9	Y	43	27	1			43
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7366	2	17	9	Y	15					58
05	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1			51
06	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1			35

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3849	2	21	9	Y	19					48
02	4032	X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1			32
03	4464	X	3491	-0-	-973	-0-	3435	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3627	2	17	9	Y	15					63
05	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1			53
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1			36

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	157	1	1924	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2072	N	1880	-0-	-192	-0-	143	1	1731	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	150	1	1883	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	150	1	1773	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	152	1	1826	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	131	1	1599	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5815	2	20	9	Y	18	21	1			20
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1			13
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20					33
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1			22
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1			14
*06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1			4

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4545	2	18	9	Y	16					41
02	4844	X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1			26
03	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	5295	2	55	9	Y	50	31	1			45
04	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	3702	2	13	9	Y	12					57
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1			44
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	5242	2	20	9	Y	18					47
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1			32
03	5859	X	4895	-0-	-964	-0-	4839	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	5670	X	5222	-0-	-448	-0-	5205	2	17	9	Y	15					63
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1			52
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1			35

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2201	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	54	1	1680	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	55	1	1979	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	68	1	2288	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	65	1	2111	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

01	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5397	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12
03	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5500	2	33	9	Y	30	13	1			29
04	5880	X	4983	-0-	-897	-0-	4947	2	36	9	Y	33	27	1			35
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

01	2635	N	2208	-0-	-427	-0-	2206	2	2	9	Y	2					22
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24
03	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3956	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3304	X	3277	-0-	-27	-0-	3274	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	1			3
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4411	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4552	2	3	9	Y	3	4	1			3
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3	4	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	135	1	4129	2	Y	89	91	1			16
							98	9									
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	123	1	3822	2	Y	84	87	1			13
							92	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	119	1	4294	2	Y	103	97	1			19
							113	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	2	Y	92	96	1			15
							101	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	129	1	4368	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4215	2	Y	85	89	1			14
							94	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	28	1	869	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	65	1	2341	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	30	1	1010	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	64	1	1948	2	Y	81	81	1			15
							89	9									
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	55	1	1702	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	53	1	1921	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	73	77	1			12
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	2	Y	92	91	1			17
							101	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	1			13
							91	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	102	1	3665	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	106	1	3554	2	Y	88	92	1			15
							97	9									
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	1			17
							98	9									
*06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	1			14
							94	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	112	1	3408	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	1			12
							84	9									
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	96	1	3456	2	Y	92	87	1			17
							101	9									
04	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	97	1	3265	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	1			16
							89	9									
06	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	1			12
							78	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	268	1	3292	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3191	-0-	-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	249	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	236	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	126	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3518	-0-	-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	103	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	110	1	3691	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9187	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7603	2	21	9	Y	19	20	1			8
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9639	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9426	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9685	2	30	9	Y	27	29	1			24
*06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8984	2	24	9	Y	22	30	1			16

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	2	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	13 4	1 9	398	2	Y	4	4	1			1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	383	2	Y	4	4	1			1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	11 6	1 9	403	2	Y	5	5	1			1
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	10 4	1 9	332	2	Y	4	4	1			1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	12 4	1 9	403	2	Y	4	4	1			1
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11 4	1 9	359	2	Y	4	4	1			1

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	146 168	1 9	4464	2	Y	153	155	1			28
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	132 157	1 9	4109	2	Y	143	148	1			23
03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	123 186	1 9	4425	2	Y	169	160	1			32
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	123 158	1 9	4116	2	Y	144	152	1			24
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	127 160	1 9	4289	2	Y	145	141	1			28
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	128 144	1 9	4133	2	Y	131	137	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	122	1	3728	2	Y	87	88	1			16
							96	9									
02	3752	X	3594	-0-	-158	-0-	109	1	3397	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
03	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	102	1	3672	2	Y	95	90	1			18
							105	9									
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	104	1	3497	2	Y	80	85	1			13
							88	9									
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	105	1	3551	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	111	1	3567	2	Y	77	80	1			13
							85	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2617	-0-	-266	-0-	194	1	2384	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	179	1	2158	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	202	1	2547	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2571	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	199	1	2421	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	70	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	50	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2288	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	218	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2821	-0-	-175	-0-	216	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	212	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	257	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	225	1	2745	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	120	1	3669	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	112	1	3478	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	105	1	3799	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	108	1	3607	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	114	1	3845	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	124	1	4012	2	Y	40	41	1			7
							44	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2972	2	55	9	Y	50					73
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2606	2	4	9	Y	4					77
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	2822	2	127	9	Y	115	83	1			109
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2765	2	43	9	Y	39					148
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2998	2	47	9	Y	43	84	1			107
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2936	2	42	9	Y	38	41	1			104

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

01	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	181	1	5535	2	Y	97	98	1			18
							107	9									
02	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	121	1	3780	2	Y	62	70	1			10
							68	9									
03	6045	X	5380	-0-	-665	-0-	142	1	5128	2	Y	100	91	1			19
							110	9									
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	148	1	4946	2	Y	84	89	1			14
							92	9									
05	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	158	1	5320	2	Y	95	91	1			18
							105	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	161	1	5192	2	Y	84	88	1			14
							92	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

01	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3039	2	32	9	Y	29	25	1			11
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2986	2	28	9	Y	25	26	1			10
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3007	2	30	9	Y	27	12	1			25
04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	2557	2	37	9	Y	34	26	1			33
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3355	2	36	9	Y	33	37	1			29
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3224	2	32	9	Y	29	37	1			21

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1691	2	45	9	Y	41					58
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4					62
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1578	2	81	9	Y	74	61	1			75
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1559	2	42	9	Y	38					113
05	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1394	2	42	9	Y	38	65	1			86
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	1117	2	31	9	Y	28	33	1			81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2763	2	45	9	Y	41	45	1			35
02	2576	X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34	9	Y	31	23	1			43
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2610	2	24	9	Y	22	44	1			21
04	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2467	2	29	9	Y	26	22	1			25
05	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1			32
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1			37

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2281	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	57	1	2048	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	61	1	2036	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7029	2	21	9	Y	19					47
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19	9	Y	17	32	1			32
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7934	2	55	9	Y	50	35	1			47
04	6810	X	6490	-0-	-320	-0-	6472	2	18	9	Y	16					63
05	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1			53
*06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1			36

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

01	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	1955	2	68	9	Y	62	68	1			54
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53	9	Y	48	36	1			66
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3760	2	37	9	Y	34	68	1			32
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3211	2	43	9	Y	39	33	1			38
05	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1			50
06	3840	X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1133	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	29	1	982	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	30	1	1008	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	29	1	949	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	38	1	1256	2	N	30					180
							33	9									
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	33	1	1008	2	N	71					251
							78	9									
03	1302	N	830	-0-	-472	-0-	24	1	806	2	N	-0-	179	1			72
04	1290	N	872	-0-	-418	-0-	25	1	828	2	N	17					89
							19	9									
05	1240	N	562	-0-	-678	-0-	16	1	537	2	N	8					97
							9	9									
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	2	N	97					194
							107	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3700	2	40	9	Y	36	38	1			37
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	Y	26	39	1			24
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29					53
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	Y	17	37	1			33
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3628	2	29	9	Y	26	36	1			23
*06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19	36	1			6

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	4488	2	40	9	Y	36	29	1			14
02	4564	X	2888	-0-	-1676	-0-	2869	2	19	9	Y	17	24	1			7
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3732	2	30	9	Y	27	11	1			23
04	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4302	2	45	9	Y	41	26	1			38
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	3165	2	41	9	Y	37	43	1			32
06	4380	X	2685	-0-	-1695	-0-	2650	2	35	9	Y	32	41	1			23

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	78	1	2394	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2884	X	2164	-0-	-720	-0-	67	1	2084	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3193	X	2209	-0-	-984	-0-	59	1	2135	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	3090	X	1979	-0-	-1111	-0-	57	1	1910	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	55	1	1861	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	53	1	1713	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	123	1	3757	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
03	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	112	1	4058	2	Y	81	76	1			15
							89	9									
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	115	1	3841	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
06	4110	X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61	1			10
							63	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	103	1	3143	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	91	1	3267	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3225	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	200	1	2452	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2560	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2450	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	219	1	2630	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	203	1	2476	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24	9	Y	22					38
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3977	2	14	9	Y	13	26	1			25
05	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4089	2	19	9	Y	17	26	1			16
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15	9	Y	14	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	139	1	4236	2	Y	63	64	1			12
							69	9									
02	4200	X	3645	-0-	-555	-0-	112	1	3477	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
03	4681	X	3517	-0-	-1164	-0-	93	1	3369	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
04	4530	X	4110	-0-	-420	-0-	117	1	3930	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
05	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	120	1	4045	2	Y	61	58	1			12
							67	9									
06	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	119	1	3832	2	Y	53	56	1			9
							58	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2978	2	32	9	Y	29	32	1			25
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2433	2	25	9	Y	23	17	1			31
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2925	2	18	9	Y	16	32	1			15
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2904	2	21	9	Y	19	16	1			18
05	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2882	2	23	9	Y	21	16	1			23
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2857	2	20	9	Y	18	15	1			26

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6390	2	56	9	Y	51	56	1			44
02	5712	X	5365	-0-	-347	-0-	5322	2	43	9	Y	39	29	1			54
03	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5812	2	31	9	Y	28	56	1			26
04	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5773	2	35	9	Y	32	27	1			31
05	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5814	2	42	9	Y	38	28	1			41
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5357	2	35	9	Y	32	27	1			46

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	124	1	3795	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3504	-0-	-80	-0-	109	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	101	1	3647	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	109	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	111	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	111	1	3572	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5133	2	45	9	Y	41					100
02	4816	X	4614	-0-	-202	-0-	4572	2	42	9	Y	38	70	1			68
03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4672	2	119	9	Y	108	74	1			102
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4513	2	37	9	Y	34					136
05	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4370	2	51	9	Y	46	77	1			105
06	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4421	2	44	9	Y	40	73	1			72

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6071	2	36	9	Y	33					82
02	6188	X	5520	-0-	-668	-0-	5487	2	33	9	Y	30	57	1			55
03	6603	X	5092	-0-	-1511	-0-	5003	2	89	9	Y	81	57	1			79
04	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5153	2	30	9	Y	27					106
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6256	2	47	9	Y	43	60	1			89
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6002	2	39	9	Y	35	63	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3174	-0-	-670	-0-	98	1	2997	2	Y	72	73	1			13
							79	9									
02	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	102	1	3176	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	93	1	3367	2	Y	77	73	1			14
							85	9									
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	95	1	3189	2	Y	66	69	1			11
							73	9									
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	97	1	3277	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	95	1	3076	2	Y	60	63	1			10
							66	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

01	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2680	2	28	9	Y	25					85
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2508	2	37	9	Y	34	61	1			58
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	2981	2	64	9	Y	58	52	1			64
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3070	2	37	9	Y	34					98
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3974	2	50	9	Y	45	54	1			89
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4067	2	44	9	Y	40	64	1			65

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

01	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4240	2	57	9	Y	52					76
02	4228	X	4103	-0-	-125	-0-	4099	2	4	9	Y	4					80
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3901	2	125	9	Y	114	84	1			110
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4192	2	44	9	Y	40					150
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4564	2	46	9	Y	42	85	1			107
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4304	2	45	9	Y	41	42	1			106

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

01	12462	X	9653	-0-	-2809	-0-	9581	2	72	9	Y	65	68	0			72
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12559	2	119	9	Y	108	64	0			116
03	11594	X	11421	-0-	-173	-0-	11307	2	114	9	Y	104	152	0			68
04	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12289	2	39	9	Y	35	76	0			27
05	14043	X	11747	-0-	-2296	-0-	11496	2	251	9	Y	228	179	0			76
06	13590	X	10348	-0-	-3242	-0-	10286	2	62	9	Y	56	91	0			41

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5820	2	97	9	Y	88	81	0			96
02	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5310	2	116	9	Y	105	86	0			115
03	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	6070	2	124	9	Y	113	154	0			74
04	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	5181	2	37	9	Y	34	81	0			27
05	6014	X	768	-0-	-5246	-0-	651	2	117	9	Y	106	98	0			35
*06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6019	2	61	9	Y	55	50	0			40

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

01	11253	X	9710	-0-	-1543	-0-	9444	2	266	9	N	242	188	1			186
02	10164	X	7896	-0-	-2268	-0-	7714	2	182	9	N	165	183	1			168
03	10726	X	9295	-0-	-1431	-0-	9067	2	228	9	N	207	186	1			189
04	9660	X	8693	-0-	-967	-0-	8405	2	288	9	N	262	185	1			266
05	9765	X	8797	-0-	-968	-0-	8574	2	223	9	N	203	359	1			110
06	9390	X	7932	-0-	-1458	-0-	7735	2	197	9	N	179					289

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	109	1	1916	3	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	106	1	1888	3	Y	-0-			-0-
03	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	95	1	1967	3	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1895	-0-	-55	-0-	87	1	1808	3	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	94	1	1878	3	Y	-0-			-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	48	1	1006	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

01	620	N	548	-0-	-72	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	293	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2542	2	Y	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	57	1	2133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	47	1	2021	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	45	1	1961	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2201	N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					177
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					177
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

01	1023	N	438	-0-	-585	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					85
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	3			N	-0-					85
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					85
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					85
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					85
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	685	3	44	9	N	40	142	1			30
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36					66
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	857	3	50	9	N	45					111
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	843	3	55	9	N	50	113	1			48
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51					99
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25					124

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

01	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1	382	2	N	-0-					7
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	86	1	359	2	N	-0-					7
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	2	N	-0-					7
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	59	1	263	2	N	-0-					7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	N	-0-					7
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	130	1	376	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

01	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4043	-0-	-1641	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4638	-0-	-1662	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	28	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	30	1	2928	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2608	-0-	-895	-0-	26	1	2582	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	33	1	3250	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	29	1	2900	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	26	1	2591	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	30	1	3009	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2659	-0-	-449	-0-	27	1	2632	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2615	-0-	-733	-0-	26	1	2589	3	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31	1	3094	3	N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	28	1	2784	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	226	1	1752	2	N	-0-			20
02	2632	X	2058	-0-	-574	-0-	396	1	1662	2	N	-0-			20
03	2511	X	388	-0-	-2123	-0-	84	1	304	2	N	-0-			20
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	410	1	1840	2	N	-0-			20
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	398	1	1623	2	N	-0-			20
06	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	400	1	1162	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	551	1	6466	2	N	-0-			-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	443	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	478	1	5270	2	N	-0-			-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	535	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	524	1	4598	2	N	-0-			-0-
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	415	1	3322	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	24	1	2327	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	20	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	25	1	2485	3	N	-0-			-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2761	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	25	1	2482	3	N	-0-			-0-
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	35	1	3497	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	1687	-0-	-2233	-0-	17	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	3243	-0-	-2120	-0-	32	1	3211	3	N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	53	1	5345	3	N	-0-			-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	62	1	6198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	20	1	2037	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3264	-0-	-796	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	37	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	2684	-0-	-2440	-0-	27	1	2657	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	2014	-0-	-3659	-0-	20	1	1994	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	2414	-0-	-3076	-0-	24	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	14	1	1369	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	9	1	879	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	13	1	1276	3	N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	27	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	675	37	1	3738	3	N	-0-			-0-
*06	2777	N	2102	-0-	-675	-0-	21	1	2081	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	36	1	3553	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	39	1	3832	3	N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	37	1	3666	3	N	-0-					-0-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62405	X	62405	-0-	-0-	-0-	4899	1	57506	2	Y	-0-					-0-
02	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-					-0-
03	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	3612	1	39797	2	Y	-0-					-0-
04	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	3598	1	35745	2	Y	-0-					-0-
05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-					-0-
*06	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	3133	1	25081	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	3417	1	40106	2	Y	-0-					-0-
02	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-					-0-
03	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	2815	1	31009	2	Y	-0-					-0-
04	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	2563	1	25469	2	Y	-0-					-0-
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-					-0-
*06	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	1876	1	15019	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	810	-0-	-3420	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2409	-0-	-1281	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	57	1	5619	3	N	-0-					-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-					-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	53	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4188	-0-	-1302	-0-	41	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	565	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	533	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	569	1	5652	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5344	-0-	-746	-0-	593	1	4751	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2536	-0-	-880	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2614	-0-	-1168	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

01	6882	X	5651	-0-	-1231	-0-	57	1	5594	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	4863	-0-	-1353	-0-	49	1	4814	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	50	1	4991	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	48	1	4799	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	48	1	4775	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4622	-0-	-838	-0-	46	1	4576	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

01	6200	X	3961	-0-	-2239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4127	-0-	-1473	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1230	-0-	-3180	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

01	8401	X	3971	-0-	-4430	-0-	50	1	3921	2	N	-0-					9
02	7588	X	3894	-0-	-3694	-0-	50	1	3844	2	N	-0-					9
03	8401	X	4131	-0-	-4270	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					9
04	6210	X	4864	-0-	-1346	-0-	75	1	4789	2	N	-0-					9
05	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	65	1	3761	2	N	-0-					9
*06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	154	1	4463	2	N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

01	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	23	1	271	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	71	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	912	-0-	-886	-0-	76	1	836	2	N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	N	-0-					-0-
05	930	X	35	-0-	-895	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
06	900	X	35	-0-	-865	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

01	7843	X	6289	-0-	-1554	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4182	-0-	-2902	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4118	-0-	-1972	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	28	1	2172	2	N	-0-			9
02	6972	X	2335	-0-	-4637	-0-	30	1	2305	2	N	-0-			9
03	7719	X	1691	-0-	-6028	-0-	25	1	1666	2	N	-0-			9
04	6300	X	2225	-0-	-4075	-0-	34	1	2191	2	N	-0-			9
05	6510	X	2514	-0-	-3996	-0-	43	1	2471	2	N	-0-			9
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	106	1	3059	2	N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	224	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2066	-0-	-510	-0-	177	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	193	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	207	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	214	1	1880	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	407	-0-	-2353	-0-	45	1	362	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3439	-0-	-671	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2427	-0-	-1293	-0-	2427	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3403	-0-	-437	-0-	3403	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3369	-0-	-816	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	3783	-0-	-921	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	2686	-0-	-2354	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	2735	-0-	-1315	-0-	2735	2			N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2553	-0-	-4112	-0-	32	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	1981	-0-	-4039	-0-	25	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	1343	-0-	-5322	-0-	20	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	2961	-0-	-2109	-0-	45	1	2916	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	84	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1418	-0-	-1042	-0-	47	1	1371	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	1062	X	-0-	-0-	-1062	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-			-0-
02	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1			1
03	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			1
04	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-			1
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-			1
*06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

01	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	6	1	500	2	N	-0-			4
02	2800	X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-			4
03	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	3	1	212	2	N	-0-			4
04	2250	X	365	-0-	-1885	-0-	6	1	359	2	N	-0-			4
05	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
06	480	X	365	-0-	-115	-0-	12	1	353	2	N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

01	5394	X	152	-0-	-5242	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	123701	X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
*06	157090	X	157090	-0-	-0-	-0-	157090	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

01	129372	X	129372	-0-	-0-	-0-	129372	2			N	-0-			-0-
02	123121	X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-			-0-
03	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-			-0-
04	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-			-0-
05	110540	X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
*06	84023	X	84023	-0-	-0-	-0-	84023	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

01	7099	X	3668	-0-	-3431	-0-	46	1	3622	2	N	-0-			7
02	6412	X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-			7
03	7099	X	2697	-0-	-4402	-0-	40	1	2657	2	N	-0-			7
04	5760	X	3822	-0-	-1938	-0-	59	1	3763	2	N	-0-			7
05	5952	X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	164	1	4737	2	N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

01	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	41730	2	1	9	N	1			1
02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-			1
03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-			1
04	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-			1
05	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-			1
*06	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	80	1	6313	2	N	-0-			10
02	7728	X	5392	-0-	-2336	-0-	69	1	5323	2	N	-0-			10
03	8494	X	3041	-0-	-5453	-0-	45	1	2996	2	N	-0-			10
04	8220	X	4092	-0-	-4128	-0-	63	1	4029	2	N	-0-			10
05	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	81	1	4654	2	N	-0-			10
06	6180	X	3137	-0-	-3043	-0-	105	1	3032	2	N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125722	X	125722	-0-	-0-	-0-	125722	2			N	-0-			-0-
02	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	105612	2	1	9	N	1			1
03	107305	X	107305	-0-	-0-	-0-	107305	2			N	-0-			1
04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	95973	2			N	-0-			1
05	91434	X	91434	-0-	-0-	-0-	91434	2			N	-0-			1
*06	68771	X	68771	-0-	-0-	-0-	68771	2			N	-0-			1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-			-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8765	-0-	-445	-0-	8764	2	1	9	N	1			1
05	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	8515	2			N	-0-			1
06	9210	X	7018	-0-	-2192	-0-	7010	2	8	9	N	7			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-			-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
05	119472	X	119472	-0-	-0-	-0-	119472	2			N	-0-			-0-
*06	132637	X	132637	-0-	-0-	-0-	132637	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1040	1	12208	2	N	-0-			-0-
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	852	1	9110	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	801	1	8823	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	834	1	8287	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	7949	-0-	-2653	-0-	813	1	7136	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	7141	-0-	-3119	-0-	793	1	6348	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	2			N	-0-			11
02	4872	X	2556	-0-	-2316	-0-	2556	2			N	-0-			11
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			11
04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			11
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			11
06	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-			11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-	323	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	477	1	5101	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	473	1	5209	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5652	-0-	-318	-0-	517	1	5135	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	3795	-0-	-2374	-0-	388	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4368	-0-	-1602	-0-	485	1	3883	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7158	-0-	-2110	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5409	-0-	-4015	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
06	7860	X	6994	-0-	-866	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3120	-0-	-2200	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2028	-0-	-3672	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3735	-0-	-1155	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	522	1	41088	2	N	-0-					15
02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	441	1	33939	2	N	-0-					15
03	32302	X	31907	-0-	-395	-0-	476	1	31431	2	N	-0-					15
04	31260	X	27925	-0-	-3335	-0-	428	1	27497	2	N	-0-					15
05	32302	X	26540	-0-	-5762	-0-	453	1	26087	2	N	-0-					15
06	31260	X	26710	-0-	-4550	-0-	892	1	25818	2	N	-0-					15

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8022	-0-	-1929	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7051	-0-	-1713	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6500	-0-	-2211	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6076	-0-	-2054	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5575	-0-	-2454	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546234	X	546234	-0-	-0-	-0-	6849	1	539385	2	N	-0-					-0-
02	483870	X	483870	-0-	-0-	-0-	6201	1	477669	2	N	-0-					-0-
03	459707	X	459707	-0-	-0-	-0-	6864	1	452843	2	N	-0-					-0-
04	428495	X	428495	-0-	-0-	-0-	6569	1	421926	2	N	-0-					-0-
*05	399095	X	399095	-0-	-0-	-0-	399095	1			N	-0-					-0-
*06	172494	X	172494	-0-	-0-	-0-	172494	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972313	X	633226	-0-	-1339087	-0-	633226	2			N	-0-					-0-
02	493402	X	493402	-0-	-0-	-0-	493402	2			N	-0-					-0-
03	503017	X	503017	-0-	-0-	-0-	503017	2			N	-0-					-0-
04	455580	X	453147	-0-	-2433	-0-	453147	2			N	-0-					-0-
05	470766	X	422893	-0-	-47873	-0-	422893	1			N	-0-					-0-
06	455580	X	252516	-0-	-203064	-0-	252516	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

01	959125	X	959125	-0-	-0-	-0-	959125	2			N	-0-					-0-
02	807842	X	807842	-0-	-0-	-0-	807842	2			N	-0-					-0-
03	731600	X	727516	-0-	-4084	-0-	727516	2			N	-0-					-0-
04	966112	X	966112	-0-	-0-	-0-	966112	2			N	-0-					-0-
*05	885871	X	885871	-0-	-0-	-0-	885871	1			N	-0-					-0-
06	708000	X	597021	-0-	-110979	-0-	597021	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

02	0		138678	-0-	138678	138678	138678	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	247864	-0-	247864	386542	247864	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	303167	-0-	303167	689709	303167	2			N	-0-					-0-
*05	971221	X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2			N	-0-					-0-
06	342000	X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					99
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	3			N	-0-					99
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	1458	3			N	-0-					102
05	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3			N	-0-					102
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					102

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9127	3	43	9	Y	39	40	1			10
02	8176	X	7858	-0-	-318	-0-	7800	3	58	9	Y	53	42	1			21
03	9052	X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32	9	Y	29	34	1			16
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7866	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	9176	X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43	9	Y	39	31	1			25
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					25

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

01	961	N	634	-0-	-327	-0-	620	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1512	N	1353	-0-	-159	-0-	1327	3	26	9	Y	24	18	1			9
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	20	1			13
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1415	3	67	9	Y	61	60	1			14
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	32	26	1			20
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					20

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

01	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4828	-0-	-240	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5142	-0-	-198	-0-	5142	3			Y	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8549	3	11	9	Y	10	21	1			21
02	8820	X	7464	-0-	-1356	-0-	7452	3	12	9	Y	11					32
03	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	8028	3	14	9	Y	13	23	1			22
04	9480	X	7117	-0-	-2363	-0-	7117	3			Y	-0-					22
05	9796	X	6754	-0-	-3042	-0-	6753	3	1	9	Y	1					23
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6063	3	7	9	Y	6	33	1			23
02	5656	X	5562	-0-	-94	-0-	5555	3	7	9	Y	6					29
03	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6140	3	9	9	Y	8	21	1			16
04	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	5785	3	3	9	Y	3					19
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5923	3	10	9	Y	9					28
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					28

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

01	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	74618	3	19	9	N	17					373
02	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	63460	3	10	9	N	9	188	1			194
03	65429	X	65429	-0-	-0-	-0-	65420	3	9	9	N	8					202
04	59220	X	59220	-0-	-0-	-0-	59189	3	31	9	N	28					230
05	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	57141	3	21	9	N	19	177	1			72
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					72

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	426	1	8715	3	Y	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	321	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	327	1	7902	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	324	1	7370	3	Y	-0-					-0-
*05	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	315	1	6713	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7605	-0-	-645	-0-	343	1	7262	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	2			Y	-0-			-0-
02	6804	X	6361	-0-	-443	-0-	6361	2			Y	-0-			-0-
03	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-			-0-
04	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	2			Y	-0-			-0-
05	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	1	1	6400	2	Y	-0-			-0-
06	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	1	1	5876	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	1201	1	6251	2	Y	-0-			-0-
02	7588	X	7326	-0-	-262	-0-	961	1	6365	2	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7445	-0-	-615	-0-	1071	1	6374	2	Y	-0-			-0-
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1070	1	8819	2	Y	-0-			-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1177	1	8088	2	Y	-0-			-0-
06	7860	X	6799	-0-	-1061	-0-	1040	1	5759	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

01	7967	X	7370	-0-	-597	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	5866	-0-	-1330	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5028	-0-	-2112	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6090	-0-	-1050	-0-	6090	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

01	7285	X	5271	-0-	-2014	-0-	745	1	4526	2	Y	-0-			-0-
02	6552	X	5686	-0-	-866	-0-	742	1	4944	2	Y	-0-			-0-
03	7254	X	5670	-0-	-1584	-0-	804	1	4866	2	Y	-0-			-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	796	1	6590	2	Y	-0-			-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	754	1	5627	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	4644	-0-	-1446	-0-	707	1	3937	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

01	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-			-0-
02	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			N	-0-			-0-
03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	34629	2			N	-0-			-0-
05	31589	X	29561	-0-	-2028	-0-	29561	2			N	-0-			-0-
06	30570	X	23897	-0-	-6673	-0-	23897	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

01	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-			-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-			-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-			-0-
*06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

01	4557	X	3720	-0-	-837	-0-	523	1	3197	2	Y	-0-			-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	3857	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	579	1	3458	2	Y	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	547	1	4527	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	4020	2	Y	-0-			-0-
06	4770	X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	3023	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	1073	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	6421	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	1090	1	6572	2	Y	-0-					-0-
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1011	1	8366	2	Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	7817	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	5890	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8221	-0-	-1296	-0-	1149	1	7072	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8501	-0-	-923	-0-	1218	1	7283	2	Y	-0-					-0-
04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	1183	1	9750	2	Y	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	8575	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	6841	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	995	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	5475	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6422	-0-	-305	-0-	923	1	5499	2	Y	-0-					-0-
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	895	1	7372	2	Y	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	6628	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	5084	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	34396	-0-	-4354	-0-	34396	3			Y	-0-					23
02	33908	X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	3			Y	-0-					23
03	37541	X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3			Y	-0-					23
04	36330	X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3			Y	-0-					23
05	37448	X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3			Y	-0-					23
06	33300	X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3			Y	-0-					23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	25586	-0-	-9134	-0-	25586	3			Y	-0-					28
02	31360	X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3			Y	-0-					28
03	33604	X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3			Y	-0-					28
04	25770	X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3			Y	-0-					28
05	26629	X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3			Y	-0-					28
06	24750	X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3			Y	-0-					28

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	26684	-0-	-3324	-0-	26684	3			Y	-0-					25
02	27496	X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	3			Y	-0-					25
03	30442	X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3			Y	-0-					25
04	29460	X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3			Y	-0-					25
05	29419	X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3			Y	-0-					25
06	25830	X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3			Y	-0-					25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59571	X	59571	-0-	-0-	-0-	59571	2			N	-0-					-0-
02	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64697	X	54622	-0-	-10075	-0-	54622	3			N	-0-					5
02	58436	X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	3			N	-0-					5
03	58342	X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3			N	-0-					5
04	56460	X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3			N	-0-					5
05	56234	X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3			N	-0-					5
06	52860	X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3			N	-0-					5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

01	121985	X	87813	-0-	-34172	-0-	87813	3			Y	-0-					-0-
02	105784	X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	3			Y	-0-					-0-
03	111011	X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3			Y	-0-					-0-
04	102750	X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-
05	99727	X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3			Y	-0-					-0-
06	90240	X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

01	80352	X	70135	-0-	-10217	-0-	70135	3			Y	-0-					5
02	70028	X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	3			Y	-0-					5
03	75764	X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3			Y	-0-					5
04	71310	X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3			Y	-0-					5
05	71827	X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3			Y	-0-					5
06	67860	X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3			Y	-0-					5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

01	104253	X	91373	-0-	-12880	-0-	91373	3			Y	-0-					5
02	90888	X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3			Y	-0-					5
03	99014	X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3			Y	-0-					5
04	95820	X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3			Y	-0-					5
05	95046	X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3			Y	-0-					5
06	88440	X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3			Y	-0-					5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

01	109523	X	102172	-0-	-7351	-0-	102172	3			Y	-0-					5
02	100548	X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3			Y	-0-					5
03	111321	X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3			Y	-0-					5
04	107730	X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3			Y	-0-					5
05	105214	X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3			Y	-0-					5
06	98880	X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3			Y	-0-					5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

01	136803	X	119803	-0-	-17000	-0-	119803	3			Y	-0-					5
02	117208	X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3			Y	-0-					5
03	126852	X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3			Y	-0-					5
04	120540	X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3			Y	-0-					5
05	121954	X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3			Y	-0-					5
06	115950	X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	40968	-0-	-19730	-0-	40968	3			Y	-0-					-0-
02	49588	X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-
03	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3			Y	-0-					-0-
04	48000	X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	3			Y	-0-					-0-
05	58742	X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3			Y	-0-					-0-
*06	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

01	302467	X	248154	-0-	-54313	-0-	248154	3			N	-0-					-0-
02	256256	X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3			N	-0-					-0-
03	267344	X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3			N	-0-					-0-
04	258720	X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	3			N	-0-					-0-
05	248155	X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3			N	-0-					-0-
06	240150	X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

01	419929	X	419929	-0-	-0-	-0-	419929	3			N	-0-					-0-
02	380691	X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3			N	-0-					-0-
03	386300	X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3			N	-0-					-0-
04	386400	X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3			N	-0-					-0-
05	399280	X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3			N	-0-					-0-
06	386400	X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

01	431365	X	309668	-0-	-121697	-0-	309668	3			N	-0-					-0-
02	385476	X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3			N	-0-					-0-
03	399063	X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3			N	-0-					-0-
04	362730	X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3			N	-0-					-0-
05	343015	X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3			N	-0-					-0-
06	299670	X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

01	358794	X	308947	-0-	-49847	-0-	308947	2			Y	-0-					-0-
02	324072	X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2			Y	-0-					-0-
03	329375	X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2			Y	-0-					-0-
04	318750	X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2			Y	-0-					-0-
05	316231	X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2			Y	-0-					-0-
06	298980	X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

01	419988	X	373041	-0-	-46947	-0-	373041	2			Y	-0-					-0-
02	424984	X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2			Y	-0-					-0-
03	470518	X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2			Y	-0-					-0-
04	391710	X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2			Y	-0-					-0-
05	380990	X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2			Y	-0-					-0-
06	361020	X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457870	X	296194	-0-	-161676	-0-	296194	2			Y	-0-					-0-
02	413560	X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2			Y	-0-					-0-
03	457870	X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2			Y	-0-					-0-
04	443100	X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2			Y	-0-					-0-
05	437134	X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2			Y	-0-					-0-
06	437280	X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

01	431954	X	396522	-0-	-35432	-0-	396522	2			Y	-0-					-0-
02	390152	X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2			Y	-0-					-0-
03	425785	X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2			Y	-0-					-0-
04	412050	X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2			Y	-0-					-0-
05	396521	X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2			Y	-0-					-0-
06	383730	X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

01	359600	X	298456	-0-	-61144	-0-	298456	2			Y	-0-					-0-
02	324800	X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2			Y	-0-					-0-
03	346673	X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2			Y	-0-					-0-
04	293910	X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2			Y	-0-					-0-
05	298468	X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2			Y	-0-					-0-
06	288840	X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

01	268243	X	190005	-0-	-78238	-0-	190005	3			N	-0-					-0-
02	217280	X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3			N	-0-					-0-
03	224502	X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3			N	-0-					-0-
04	192480	X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3			N	-0-					-0-
05	194246	X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3			N	-0-					-0-
06	183870	X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

01	54095	X	46748	-0-	-7347	-0-	46748	3			N	-0-					31
02	48104	X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	12					43
03	53258	X	43382	-0-	-9876	-0-	43350	3	32	9	N	29					72
04	48600	X	42079	-0-	-6521	-0-	42054	3	25	9	N	23					95
05	48050	X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	140					235
06	45240	X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	-0-					235

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

01	347355	X	286392	-0-	-60963	-0-	286392	3			N	-0-					-0-
02	296968	X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3			N	-0-					-0-
03	317223	X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3			N	-0-					-0-
04	287370	X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	3			N	-0-					-0-
05	296949	X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

01	832626	X	832626	-0-	-0-	-0-	832626	2			N	-0-					-0-
02	581321	X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2			N	-0-					-0-
03	497031	X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2			N	-0-					-0-
04	739003	X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	2			N	-0-					-0-
05	749611	X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2			N	-0-					-0-
*06	700752	X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421786	X	331717	-0-	-90069	-0-	331717	2			N	-0-					-0-
02	380968	X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2			N	-0-					-0-
04	397860	X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	2			N	-0-					-0-
05	335358	X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2			N	-0-					-0-
06	321030	X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

01	378696	X	301420	-0-	-77276	-0-	301420	2			N	-0-					-0-
02	342048	X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2			N	-0-					-0-
03	344627	X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2			N	-0-					-0-
04	333510	X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2			N	-0-					-0-
05	311798	X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2			N	-0-					-0-
06	291690	X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

01	894398	X	894398	-0-	-0-	-0-	894398	2			N	-0-					-0-
02	815549	X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2			N	-0-					-0-
03	820941	X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2			N	-0-					-0-
04	795668	X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2			N	-0-					-0-
05	726906	X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2			N	-0-					-0-
*06	654725	X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

01	445133	X	445133	-0-	-0-	-0-	445133	2			N	-0-					-0-
02	372932	X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2			N	-0-					-0-
03	412889	X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2			N	-0-					-0-
04	399570	X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2			N	-0-					-0-
05	412889	X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2			N	-0-					-0-
06	399570	X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281201	X	244029	-0-	-37172	-0-	244029	2			N	-0-					-0-
02	303629	X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2			N	-0-					-0-
03	320908	X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2			N	-0-					-0-
04	293592	X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2			N	-0-					-0-
05	281201	X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2			N	-0-					-0-
06	272130	X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

01	316448	X	299783	-0-	-16665	-0-	299783	2			N	-0-					-0-
02	285824	X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2			N	-0-					-0-
03	316448	X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2			N	-0-					-0-
04	306240	X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2			N	-0-					-0-
05	316448	X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2			N	-0-					-0-
06	290100	X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

01	999037	X	999037	-0-	-0-	-0-	999037	2			N	-0-					-0-
02	833131	X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2			N	-0-					-0-
03	324748	X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2			N	-0-					-0-
04	572195	X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2			N	-0-					-0-
05	677425	X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2			N	-0-					-0-
*06	620267	X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

*08	0		455599	-0-	455599	455599	455599	2			N	-0-					-0-
*09	1207016	X	751417	-0-	-455599	-0-	751417	2			N	-0-					-0-
*10	820402	X	820402	-0-	-0-	-0-	820402	2			N	-0-					-0-
*11	840351	X	840351	-0-	-0-	-0-	840351	2			N	-0-					-0-
12	912893	X	912893	-0-	-0-	-0-	912893	2			N	-0-					-0-
01	930677	X	930677	-0-	-0-	-0-	930677	2			N	-0-					-0-
02	877838	X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2			N	-0-					-0-
03	946633	X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2			N	-0-					-0-
04	896451	X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2			N	-0-					-0-
05	801030	X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2			N	-0-					-0-
*06	774010	X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

01	607970	X	607970	-0-	-0-	-0-	607970	2			N	-0-					-0-
02	489904	X	489904	-0-	-0-	-0-	489904	2			N	-0-					-0-
03	308729	X	288221	-0-	-20508	-0-	288221	2			N	-0-					-0-
04	425642	X	425642	-0-	-0-	-0-	425642	2			N	-0-					-0-
05	350466	X	350466	-0-	-0-	-0-	350466	2			N	-0-					-0-
06	298770	X	223958	-0-	-74812	-0-	223958	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		339731	-0-	339731	339731	339731	2			N	-0-					-0-
*08	1204313	X	864582	-0-	-339731	-0-	864582	2			N	-0-					-0-
*09	861311	X	861311	-0-	-0-	-0-	861311	2			N	-0-					-0-
*10	923590	X	923590	-0-	-0-	-0-	923590	2			N	-0-					-0-
11	935405	X	935405	-0-	-0-	-0-	935405	2			N	-0-					-0-
12	888062	X	888062	-0-	-0-	-0-	888062	2			N	-0-					-0-
01	466322	X	466322	-0-	-0-	-0-	466322	2			N	-0-					-0-
02	630380	X	630380	-0-	-0-	-0-	630380	2			N	-0-					-0-
03	939744	X	939744	-0-	-0-	-0-	939744	2			N	-0-					-0-
04	870252	X	870252	-0-	-0-	-0-	870252	2			N	-0-					-0-
05	894447	X	894447	-0-	-0-	-0-	894447	2			N	-0-					-0-
*06	811782	X	811782	-0-	-0-	-0-	811782	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

01	523408	X	523408	-0-	-0-	-0-	523408	2			N	-0-					-0-
02	456475	X	456475	-0-	-0-	-0-	456475	2			N	-0-					-0-
03	467704	X	467704	-0-	-0-	-0-	467704	2			N	-0-					-0-
04	430547	X	430547	-0-	-0-	-0-	430547	2			N	-0-					-0-
05	425396	X	425396	-0-	-0-	-0-	425396	2			N	-0-					-0-
*06	392994	X	392994	-0-	-0-	-0-	392994	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

01	468200	X	468200	-0-	-0-	-0-	468200	2			N	-0-					-0-
02	412685	X	412685	-0-	-0-	-0-	412685	2			N	-0-					-0-
03	475389	X	475389	-0-	-0-	-0-	475389	2			N	-0-					-0-
04	600604	X	600604	-0-	-0-	-0-	600604	2			N	-0-					-0-
05	558513	X	558513	-0-	-0-	-0-	558513	2			N	-0-					-0-
*06	447574	X	447574	-0-	-0-	-0-	447574	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477761	X	477761	-0-	-0-	-0-	477761	2		N	-0-			-0-
02	241304	X	171986	-0-	-69318	-0-	171986	2		N	-0-			-0-
03	465730	X	465730	-0-	-0-	-0-	465730	2		N	-0-			-0-
04	469516	X	469516	-0-	-0-	-0-	469516	2		N	-0-			-0-
05	484376	X	484376	-0-	-0-	-0-	484376	2		N	-0-			-0-
*06	445691	X	445691	-0-	-0-	-0-	445691	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13816 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		304533	-0-	304533	304533	304533	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN		443647	-0-	443647	748180	443647	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN		428138	-0-	428138	1176318	428138	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		405447	-0-	405447	1581765	405447	2		N	-0-			-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

01	472659	X	472659	-0-	-0-	-0-	472659	2		N	-0-			-0-
02	419055	X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	2		N	-0-			-0-
03	354826	X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2		N	-0-			-0-
04	519413	X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2		N	-0-			-0-
05	525402	X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2		N	-0-			-0-
*06	543057	X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

01	533919	X	533919	-0-	-0-	-0-	533919	2		N	-0-			-0-
02	555943	X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	2		N	-0-			-0-
03	538193	X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2		N	-0-			-0-
04	472739	X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2		N	-0-			-0-
05	411757	X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2		N	-0-			-0-
06	285120	X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2		N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

01	1085778	X	1085778	-0-	-0-	-0-	1085778	2		N	-0-			-0-
02	1111696	X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2		N	-0-			-0-
03	1286563	X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2		N	-0-			-0-
04	1255465	X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2		N	-0-			-0-
05	1305592	X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2		N	-0-			-0-
*06	1178900	X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

01	1795612	X	953477	-0-	-842135	-0-	953477	2		N	-0-			-0-
02	1086759	X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2		N	-0-			-0-
03	1340714	X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2		N	-0-			-0-
04	1371179	X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2		N	-0-			-0-
05	1423961	X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2		N	-0-			-0-
*06	851466	X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

12	0		72584	-0-	72584	72584	72584	2			N	-0-					-0-
01	0		442399	-0-	442399	514983	442399	2			N	-0-					-0-
*02	1022512	X	507529	-0-	-514983	-0-	507529	2			N	-0-					-0-
*03	908078	X	908078	-0-	-0-	-0-	908078	2			N	-0-					-0-
*04	1191575	X	1191575	-0-	-0-	-0-	1191575	2			N	-0-					-0-
*05	1303973	X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2			N	-0-					-0-
*06	1161124	X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

12	0		12616	-0-	12616	12616	12616	2			N	-0-					-0-
01	0		326618	-0-	326618	339234	326618	2			N	-0-					-0-
02	0		841942	-0-	841942	1181176	841942	2			N	-0-					-0-
*03	2166035	X	984859	-0-	-1181176	-0-	984859	2			N	-0-					-0-
*04	932336	X	932336	-0-	-0-	-0-	932336	2			N	-0-					-0-
*05	1031212	X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2			N	-0-					-0-
*06	345705	X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	140011	X	NO RPT	-0-	-140011	-0-					N	NO RPT					-0-
04	221070	X	NO RPT	-0-	-221070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	228439	X	NO RPT	-0-	-228439	-0-					N	NO RPT					-0-
06	221070	X	NO RPT	-0-	-221070	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					10
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					10
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					10
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6694	-0-	-2079	-0-	6694	2			N	-0-					3
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574	2			N	-0-					3
03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650	2			N	-0-					3
04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840	2			N	-0-					3
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					3
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					3

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	145	-0-	145	570	145	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	735	165	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	107	-0-	107	842	107	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	881	39	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4340	-0-	-896	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	635	-0-	-5162	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
*06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

01	3441	X	1275	-0-	-2166	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

01	8742	X	8312	-0-	-430	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5653	-0-	-3337	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6179	-0-	-2718	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6319	-0-	-701	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
*06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

01	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6909	-0-	-1407	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7064	-0-	-1156	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	2575	-0-	-5735	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3790	-0-	-270	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5803	-0-	-777	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

01	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9187	-0-	-865	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9518	-0-	-832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8128	-0-	-2257	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	5877	-0-	-4053	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3611	-0-	-701	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	170	-0-	-5813	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
05	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3			N	-0-					-0-
*06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5811	-0-	-1939	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
04	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			N	-0-					-0-
*06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1276	-0-	-4056	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
03	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3			N	-0-					-0-
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
05	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3			N	-0-					-0-
*06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
*06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7712	-0-	-999	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	92	-0-	-3225	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
05	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
*06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8413	-0-	-1228	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

01	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	7908	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

01	12307	X	10917	-0-	-1390	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

01	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

01	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

01	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

01	11408	X	10484	-0-	-924	-0-	10484	3			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6683	-0-	-1160	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6060	-0-	-800	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

01	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5280	-0-	-330	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4775	-0-	-545	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5340	-0-	-360	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

01	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5792	-0-	-424	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

01	7533	X	6712	-0-	-821	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5714	-0-	-1510	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6563	-0-	-1435	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5907	-0-	-1833	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

01	12493	X	10661	-0-	-1832	-0-	10661	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9867	-0-	-1193	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9880	-0-	-1807	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9249	-0-	-1821	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-
05	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	9939	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

01	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2871	-0-	-1077	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254																	
01	11656	X	9955	-0-	-1701	-0-	9955	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
05	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282																	
01	10540	X	9479	-0-	-1061	-0-	9479	3			Y	-0-					-0-
02	8988	X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023																	
01	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307																	
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			Y	-0-					-0-
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-
03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3			Y	-0-					-0-
04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
05	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965																	
01	7719	X	6645	-0-	-1074	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
*06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415																	
01	12214	X	10955	-0-	-1259	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-
03	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3			Y	-0-					-0-
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3			Y	-0-					-0-
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815																	
01	11966	X	11074	-0-	-892	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10612	X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4584	-0-	-708	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

01	12555	X	10775	-0-	-1780	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

01	16585	X	15293	-0-	-1292	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	3			Y	-0-					-0-
03	16306	X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

01	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7736	-0-	-216	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			Y	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

01	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
02	11256	X	10463	-0-	-793	-0-	10463	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11764	-0-	-146	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10150	-0-	-948	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8916	-0-	-940	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

01	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

01	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

01	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	3			Y	-0-					-0-
02	11704	X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

01	15934	X	14552	-0-	-1382	-0-	14552	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3			Y	-0-					-0-
03	15376	X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3			Y	-0-					-0-
06	14310	X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

01	12462	X	11253	-0-	-1209	-0-	11253	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

01	12989	X	4242	-0-	-8747	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	602	-0-	-4451	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01	15531	X	14450	-0-	-1081	-0-	14450	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	14694	X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

01	12741	X	11501	-0-	-1240	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

01	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

01	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	11726	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3			Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8327	-0-	-1066	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
*06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

01	15531	X	14513	-0-	-1018	-0-	14513	3			Y	-0-					-0-
02	13720	X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	13973	-0-	-814	-0-	13973	3			Y	-0-					-0-
04	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

01	10819	X	9103	-0-	-1716	-0-	9103	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

01	9641	X	7017	-0-	-2624	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

01	12152	X	8884	-0-	-3268	-0-	8884	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

01	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

01	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11265	-0-	-1724	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
05	11625	X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

01	12772	X	11026	-0-	-1746	-0-	11026	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-
03	12059	X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
06	10680	X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

01	10850	X	8130	-0-	-2720	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

01	11005	X	9876	-0-	-1129	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
04	10050	X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

01	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
*06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

01	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	3			Y	-0-					-0-
04	12690	X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10442	-0-	-3136	-0-	10442	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
03	13020	X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3			Y	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	9408	X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	5458	-0-	-7345	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
02	10416	X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	8520	X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3			Y	-0-					-0-
*06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21476	-0-	-2363	-0-	21476	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3			Y	-0-					-0-
03	22940	X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3			Y	-0-					-0-
04	21840	X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-
05	22010	X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	14031	-0-	-570	-0-	14031	3			Y	-0-					-0-
02	12908	X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3			Y	-0-					-0-
04	13590	X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
05	8866	X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	8100	3			Y	-0-					-0-
02	7476	X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	497	-0-	-6509	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					-0-
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	20401	-0-	-5236	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3			Y	-0-					-0-
03	23281	X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	20660	-0-	-850	-0-	20660	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13625	-0-	-1193	-0-	13625	3			Y	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13802	-0-	-551	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15834	-0-	-1929	-0-	15834	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	16802	X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
04	15960	X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	3			Y	-0-					-0-
05	15841	X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11074	-0-	-1450	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

01	11780	X	10125	-0-	-1655	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
03	11780	X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

01	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

01	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

01	20150	X	18171	-0-	-1979	-0-	18171	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3			Y	-0-					-0-
03	19840	X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

01	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3			Y	-0-					-0-
04	9930	X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

01	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
02	11200	X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8320	-0-	-556	-0-	8320	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

01	32302	X	27464	-0-	-4838	-0-	27464	3			Y	-0-					-0-
02	27188	X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3			Y	-0-					-0-
03	29419	X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3			Y	-0-					-0-
04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3			Y	-0-					-0-
05	28210	X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3			Y	-0-					-0-
06	26580	X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

01	20770	X	18415	-0-	-2355	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	3			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

01	18042	X	15721	-0-	-2321	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
03	16709	X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
04	16170	X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	3			Y	-0-					-0-
05	16182	X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

01	16430	X	15390	-0-	-1040	-0-	15390	3			Y	-0-					-0-
02	14504	X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

01	17577	X	12639	-0-	-4938	-0-	12639	3			Y	-0-					-0-
02	14784	X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
03	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
*06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12626	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
03	13423	X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
06	12210	X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	21914	-0-	-1553	-0-	21914	3			Y	-0-					-0-
02	20776	X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
03	22196	X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
05	21917	X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3			Y	-0-					-0-
06	21210	X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	24710	-0-	-3190	-0-	24710	3			Y	-0-					-0-
02	24500	X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11341	-0-	-2299	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	13206	X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
05	11966	X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	18601	-0-	-3006	-0-	18601	3			Y	-0-					-0-
02	18620	X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
03	20243	X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3			Y	-0-					-0-
04	18900	X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3			Y	-0-					-0-
05	19034	X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11222	-0-	-1240	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-
02	11144	X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12321	-0-	-1970	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
05	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9084	-0-	-1363	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

01	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
03	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			Y	-0-					-0-
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

01	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

01	23932	X	22282	-0-	-1650	-0-	22282	3			Y	-0-					-0-
02	21616	X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3			Y	-0-					-0-
03	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

01	23002	X	18067	-0-	-4935	-0-	18067	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-
03	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3			Y	-0-					-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

01	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	3			Y	-0-					-0-
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3			Y	-0-					-0-
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-					-0-
06	19770	X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

01	17453	X	15464	-0-	-1989	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					-0-
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			Y	-0-					-0-
05	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			Y	-0-					-0-
02	16968	X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3			Y	-0-					-0-
03	18786	X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3			Y	-0-					-0-
04	18180	X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	3			Y	-0-					-0-
05	18786	X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

01	33356	X	30395	-0-	-2961	-0-	30395	3			Y	-0-					-0-
02	29904	X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3			Y	-0-					-0-
03	32488	X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3			Y	-0-					-0-
04	31080	X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	3			Y	-0-					-0-
05	31279	X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

01	14291	X	12238	-0-	-2053	-0-	12238	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

01	26536	X	23329	-0-	-3207	-0-	23329	3			Y	-0-					-0-
02	23800	X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	3			Y	-0-					-0-
03	25947	X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
04	23760	X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	3			Y	-0-					-0-
05	24397	X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

01	35929	X	30891	-0-	-5038	-0-	30891	3			Y	-0-					-0-
02	31920	X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	3			Y	-0-					-0-
03	32891	X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3			Y	-0-					-0-
04	31290	X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	3			Y	-0-					-0-
05	31992	X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3			Y	-0-					-0-
*06	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

01	22351	X	21889	-0-	-462	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
02	20272	X	19411	-0-	-861	-0-	19411	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-
04	21720	X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3			Y	-0-					-0-
05	22444	X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3			Y	-0-					-0-
06	21180	X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

01	24583	X	21352	-0-	-3231	-0-	21352	3			Y	-0-					-0-
02	22372	X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3			Y	-0-					-0-
05	22382	X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27496	-0-	-1489	-0-	27496	3			Y	-0-					-0-
02	26964	X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3			Y	-0-					-0-
04	27120	X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3			Y	-0-					-0-
05	27497	X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	18853	-0-	-3002	-0-	18853	3			Y	-0-					-0-
02	18452	X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3			Y	-0-					-0-
04	19380	X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15014	-0-	-1199	-0-	15014	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	18426	-0-	-4111	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
02	19376	X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	3			Y	-0-					-0-
03	19654	X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16666	-0-	-2089	-0-	16666	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3			Y	-0-					-0-
04	17100	X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3			Y	-0-					-0-
06	16140	X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	30080	-0-	-3586	-0-	30080	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	3			N	-0-					-0-
03	31062	X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3			N	-0-					-0-
04	29850	X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3			N	-0-					-0-
05	30814	X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9053	-0-	-1084	-0-	9053	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
03	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	28420	-0-	-4502	-0-	28420	3			Y	-0-					-0-
02	29316	X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3			Y	-0-					-0-
03	31434	X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3			Y	-0-					-0-
04	29880	X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3			Y	-0-					-0-
05	30349	X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3			Y	-0-					-0-
06	27870	X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	29209	-0-	-4364	-0-	29209	3			Y	-0-					-0-
02	27664	X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3			Y	-0-					-0-
05	30101	X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
06	28260	X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	26756	-0-	-4244	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
02	28000	X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
03	29295	X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
04	26730	X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3			N	-0-					-0-
05	27621	X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	39192	-0-	-7277	-0-	39192	3			Y	-0-					-0-
02	36792	X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3			Y	-0-					-0-
06	37920	X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	16502	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	16143	-0-	-783	-0-	16143	3			Y	-0-					-0-
04	16320	X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
05	16864	X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
06	15960	X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	34239	-0-	-3798	-0-	34239	3			Y	-0-					-0-
02	33404	X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3			Y	-0-					-0-
03	36239	X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	3			Y	-0-					-0-
04	33960	X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3			Y	-0-					-0-
05	34224	X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
06	33120	X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12738	-0-	-1708	-0-	12738	3			Y	-0-					-0-
02	12516	X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3			Y	-0-					-0-
03	13609	X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3			Y	-0-					-0-
05	13144	X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16012	-0-	-1596	-0-	16012	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-
04	15990	X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

01	16120	X	13344	-0-	-2776	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13188	X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
04	13920	X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

01	30535	X	22906	-0-	-7629	-0-	22906	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3			N	-0-					-0-
03	30535	X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
06	25140	X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

01	13981	X	11522	-0-	-2459	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
06	11700	X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

01	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	9833	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
04	9900	X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

01	11036	X	9365	-0-	-1671	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
*06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

01	30070	X	24341	-0-	-5729	-0-	24341	3			Y	-0-					-0-
02	26376	X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3			Y	-0-					-0-
03	27218	X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
*06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12886	-0-	-1870	-0-	12886	3			Y	-0-					-0-
02	12992	X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
03	13888	X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
04	12900	X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	23415	-0-	-4485	-0-	23415	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	3			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-
05	24087	X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21791	-0-	-1800	-0-	21791	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3			Y	-0-					-0-
03	23064	X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
06	21450	X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19539	-0-	-3835	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-
02	20356	X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3			Y	-0-					-0-
05	20274	X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
06	18900	X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17197	-0-	-2550	-0-	17197	3			Y	-0-					-0-
02	17556	X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3			Y	-0-					-0-
06	16650	X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57195	X	52366	-0-	-4829	-0-	52366	3			Y	-0-					-0-
02	49476	X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3			Y	-0-					-0-
04	52110	X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3			Y	-0-					-0-
05	53847	X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	26586	-0-	-4445	-0-	26586	3			Y	-0-					-0-
02	28028	X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
03	31031	X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3			Y	-0-					-0-
04	29070	X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18621	-0-	-2738	-0-	18621	3			Y	-0-					-0-
02	19292	X	16353	-0-	-2939	-0-	16353	3			Y	-0-					-0-
03	20832	X	17179	-0-	-3653	-0-	17179	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	16080	-0-	-2580	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	15670	-0-	-3612	-0-	15670	3			Y	-0-					-0-
06	18030	X	14897	-0-	-3133	-0-	14897	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	24223	-0-	-2685	-0-	24223	3			Y	-0-					-0-
02	24304	X	21003	-0-	-3301	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-
03	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	22351	3			Y	-0-					-0-
04	25380	X	21738	-0-	-3642	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
05	25203	X	21574	-0-	-3629	-0-	21574	3			Y	-0-					-0-
06	23430	X	20022	-0-	-3408	-0-	20022	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	17955	-0-	-2908	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16153	-0-	-2691	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
03	20863	X	16897	-0-	-3966	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	15713	-0-	-3307	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15781	-0-	-3098	-0-	15781	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14636	-0-	-2734	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	3			Y	-0-					-0-
02	13692	X	12458	-0-	-1234	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13477	-0-	-1434	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
04	14100	X	12793	-0-	-1307	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
05	14291	X	12671	-0-	-1620	-0-	12671	3			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12003	-0-	-1497	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15416	-0-	-239	-0-	15416	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	13479	-0-	-689	-0-	13479	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14268	-0-	-1418	-0-	14268	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13505	-0-	-1675	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13440	-0-	-2246	-0-	13440	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12381	-0-	-2529	-0-	12381	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22959	-0-	-1531	-0-	22959	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	20323	-0-	-1713	-0-	20323	3			Y	-0-					-0-
03	24180	X	22046	-0-	-2134	-0-	22046	3			Y	-0-					-0-
04	23400	X	21355	-0-	-2045	-0-	21355	3			Y	-0-					-0-
05	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	20220	-0-	-2010	-0-	20220	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	23097	-0-	-2075	-0-	23097	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	19857	-0-	-2179	-0-	19857	3			Y	-0-					-0-
03	24304	X	21722	-0-	-2582	-0-	21722	3			Y	-0-					-0-
04	23520	X	20314	-0-	-3206	-0-	20314	3			Y	-0-					-0-
05	24304	X	20376	-0-	-3928	-0-	20376	3			Y	-0-					-0-
06	22350	X	19107	-0-	-3243	-0-	19107	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	37619	-0-	-4200	-0-	37619	3			Y	-0-					-0-
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3			Y	-0-					-0-
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	3			Y	-0-					-0-
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3			Y	-0-					-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	26051	-0-	-3926	-0-	26051	3			Y	-0-					-0-
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3			Y	-0-					-0-
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	3			Y	-0-					-0-
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20383	-0-	-1379	-0-	20383	3			Y	-0-					-0-
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3			Y	-0-					-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13643	-0-	-2012	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	11704	-0-	-2016	-0-	11704	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12930	-0-	-1671	-0-	12930	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	12264	-0-	-1866	-0-	12264	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11740	-0-	-1460	-0-	11740	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11375	-0-	-1924	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	10286	-0-	-1418	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	10666	-0-	-1703	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10419	-0-	-1491	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10469	-0-	-1404	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9899	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	37749	-0-	-1993	-0-	37749	3			Y	-0-					-0-
02	35476	X	33141	-0-	-2335	-0-	33141	3			Y	-0-					-0-
03	39277	X	35671	-0-	-3606	-0-	35671	3			Y	-0-					-0-
04	38010	X	32132	-0-	-5878	-0-	32132	3			Y	-0-					-0-
05	39277	X	31944	-0-	-7333	-0-	31944	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29975	-0-	-6565	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17462	-0-	-1820	-0-	17462	3			N	-0-					-0-
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3			N	-0-					-0-
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

01	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	3			N	-0-					-0-
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3			N	-0-					-0-
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3			N	-0-					-0-
04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3			N	-0-					-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

01	15500	X	14026	-0-	-1474	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

01	18197	X	16864	-0-	-1333	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

01	20894	X	17299	-0-	-3595	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3			N	-0-					-0-
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

01	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	20763	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3			N	-0-					-0-
04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

01	20243	X	16206	-0-	-4037	-0-	16206	3			N	-0-					-0-
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3			N	-0-					-0-
04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18449	-0-	-2414	-0-	18449	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16148	-0-	-2696	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
03	20646	X	17616	-0-	-3030	-0-	17616	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	16125	-0-	-2715	-0-	16125	3			Y	-0-					-0-
05	18755	X	16112	-0-	-2643	-0-	16112	3			Y	-0-					-0-
06	17850	X	15285	-0-	-2565	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	23537	-0-	-1015	-0-	23537	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20251	-0-	-2093	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21594	-0-	-3144	-0-	21594	3			N	-0-					-0-
04	23940	X	19650	-0-	-4290	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	19858	-0-	-4477	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
06	22770	X	18673	-0-	-4097	-0-	18673	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	21073	-0-	-4099	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
02	22736	X	18072	-0-	-4664	-0-	18072	3			N	-0-					-0-
03	24242	X	20014	-0-	-4228	-0-	20014	3			N	-0-					-0-
04	22230	X	18222	-0-	-4008	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
05	21948	X	18938	-0-	-3010	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17639	-0-	-2761	-0-	17639	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60202	X	50231	-0-	-9971	-0-	50231	3			N	-0-					-0-
02	51324	X	42796	-0-	-8528	-0-	42796	3			N	-0-					-0-
03	53878	X	44268	-0-	-9610	-0-	44268	3			N	-0-					-0-
04	49980	X	41126	-0-	-8854	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	41364	-0-	-9817	-0-	41364	3			N	-0-					-0-
06	48600	X	38855	-0-	-9745	-0-	38855	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	24870	-0-	-5448	-0-	24870	3			N	-0-					-0-
02	27272	X	21832	-0-	-5440	-0-	21832	3			N	-0-					-0-
03	28086	X	22141	-0-	-5945	-0-	22141	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20279	-0-	-5071	-0-	20279	3			N	-0-					-0-
05	24862	X	20055	-0-	-4807	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
06	24060	X	18760	-0-	-5300	-0-	18760	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	24752	-0-	-3365	-0-	24752	3			N	-0-					-0-
02	25396	X	21386	-0-	-4010	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	23106	-0-	-5011	-0-	23106	3			N	-0-					-0-
04	25620	X	21468	-0-	-4152	-0-	21468	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	21110	-0-	-3938	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	19730	-0-	-4210	-0-	19730	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11433	-0-	-1811	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	12082	-0-	-3542	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	10594	-0-	-4526	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	10804	-0-	-4820	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	10175	-0-	-4405	-0-	10175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	27785	-0-	-4796	-0-	27785	3			N	-0-					-0-
02	28308	X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3			N	-0-					-0-
04	28620	X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3			N	-0-					-0-
05	28675	X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3			N	-0-					-0-
06	26880	X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

01	38564	X	36151	-0-	-2413	-0-	36151	3			N	-0-					-0-
02	34832	X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
03	38564	X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
04	37290	X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3			N	-0-					-0-
06	34980	X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

01	85560	X	70968	-0-	-14592	-0-	70968	3			N	-0-					-0-
02	69636	X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3			N	-0-					-0-
03	75485	X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3			N	-0-					-0-
04	70830	X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	3			N	-0-					-0-
05	70959	X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3			N	-0-					-0-
06	68670	X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

01	26009	X	22984	-0-	-3025	-0-	22984	3			N	-0-					-0-
02	23492	X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
05	23901	X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

01	29605	X	25397	-0-	-4208	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
02	26012	X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	28613	X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
04	27540	X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3			N	-0-					-0-
05	27063	X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
06	24570	X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

01	32209	X	26314	-0-	-5895	-0-	26314	3			N	-0-					-0-
02	28448	X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3			N	-0-					-0-
03	29233	X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3			N	-0-					-0-
04	27600	X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
05	26908	X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3			N	-0-					-0-
06	26040	X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

01	22692	X	20690	-0-	-2002	-0-	20690	3			N	-0-					-0-
02	20384	X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	21266	X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	21206	-0-	-2757	-0-	21206	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18217	-0-	-2671	-0-	18217	3			N	-0-					-0-
03	22506	X	19938	-0-	-2568	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
04	21420	X	19373	-0-	-2047	-0-	19373	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20070	-0-	-2033	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	18393	-0-	-2127	-0-	18393	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

01	43028	X	36520	-0-	-6508	-0-	36520	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	31773	-0-	-5215	-0-	31773	3			N	-0-					-0-
03	39122	X	33956	-0-	-5166	-0-	33956	3			N	-0-					-0-
04	37140	X	31755	-0-	-5385	-0-	31755	3			N	-0-					-0-
05	37944	X	31896	-0-	-6048	-0-	31896	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	29933	-0-	-5407	-0-	29933	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

01	108976	X	108976	-0-	-0-	-0-	108976	3			N	-0-					-0-
02	96379	X	96379	-0-	-0-	-0-	96379	3			N	-0-					-0-
03	111259	X	99326	-0-	-11933	-0-	99326	3			N	-0-					-0-
04	107670	X	85125	-0-	-22545	-0-	85125	3			N	-0-					-0-
05	111259	X	81778	-0-	-29481	-0-	81778	3			N	-0-					-0-
06	105450	X	75355	-0-	-30095	-0-	75355	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

01	215016	X	163745	-0-	-51271	-0-	163745	3			N	-0-					-0-
02	190456	X	145018	-0-	-45438	-0-	145018	3			N	-0-					-0-
03	210862	X	183039	-0-	-27823	-0-	183039	3			N	-0-					-0-
04	184950	X	145157	-0-	-39793	-0-	145157	3			N	-0-					-0-
05	173631	X	159359	-0-	-14272	-0-	159359	3			N	-0-					-0-
06	177120	X	141798	-0-	-35322	-0-	141798	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

01	212877	X	156127	-0-	-56750	-0-	156127	3			N	-0-					-0-
02	199052	X	133522	-0-	-65530	-0-	133522	3			N	-0-					-0-
03	220379	X	184725	-0-	-35654	-0-	184725	3			N	-0-					-0-
04	213270	X	160116	-0-	-53154	-0-	160116	3			N	-0-					-0-
05	181536	X	181536	-0-	-0-	-0-	181536	3			N	-0-					-0-
06	178770	X	162010	-0-	-16760	-0-	162010	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

01	244280	X	166404	-0-	-77876	-0-	166404	3			N	-0-					-0-
02	185976	X	156092	-0-	-29884	-0-	156092	3			N	-0-					-0-
03	198989	X	183939	-0-	-15050	-0-	183939	3			N	-0-					-0-
04	192570	X	169187	-0-	-23383	-0-	169187	3			N	-0-					-0-
05	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	191243	3			N	-0-					-0-
06	178020	X	175418	-0-	-2602	-0-	175418	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

01	78164	X	78164	-0-	-0-	-0-	78164	3			N	-0-					-0-
02	70116	X	70116	-0-	-0-	-0-	70116	3			N	-0-					-0-
03	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	76847	3			N	-0-					-0-
04	73290	X	70217	-0-	-3073	-0-	70217	3			N	-0-					-0-
05	75733	X	69707	-0-	-6026	-0-	69707	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	65685	-0-	-7605	-0-	65685	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101215	X	60482	-0-	-40733	-0-	60482	3			N	-0-					-0-
02	85820	X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3			N	-0-					-0-
04	84870	X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3			N	-0-					-0-
05	87699	X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3			N	-0-					-0-
06	83190	X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

01	209529	X	138191	-0-	-71338	-0-	138191	3			N	-0-					-0-
02	154364	X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3			N	-0-					-0-
03	170903	X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3			N	-0-					-0-
04	154440	X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	3			N	-0-					-0-
05	149947	X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3			N	-0-					-0-
06	144180	X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

01	228284	X	195382	-0-	-32902	-0-	195382	3			N	-0-					-0-
02	198856	X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3			N	-0-					-0-
03	213683	X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3			N	-0-					-0-
04	189090	X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3			N	-0-					-0-
05	195393	X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3			N	-0-					-0-
06	189090	X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

01	212691	X	165077	-0-	-47614	-0-	165077	3			N	-0-					-0-
02	162680	X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3			N	-0-					-0-
03	152551	X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3			N	-0-					-0-
04	159750	X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3			N	-0-					-0-
05	165075	X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3			N	-0-					-0-
06	159750	X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

01	233523	X	214003	-0-	-19520	-0-	214003	3			N	-0-					-0-
02	201684	X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-					-0-
03	223293	X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-					-0-
04	216090	X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-					-0-
05	213993	X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3			N	-0-					-0-
06	207090	X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

01	305815	X	247547	-0-	-58268	-0-	247547	3			N	-0-					-0-
02	231896	X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-					-0-
03	266319	X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-					-0-
04	257460	X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-					-0-
05	266042	X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3			N	-0-					-0-
06	257730	X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

01	309659	X	259262	-0-	-50397	-0-	259262	3			N	-0-					-0-
02	175101	X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-					-0-
03	243282	X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3			N	-0-					-0-
04	250890	X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3			N	-0-					-0-
05	259253	X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3			N	-0-					-0-
06	250890	X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276954	X	239623	-0-	-37331	-0-	239623	3			N	-0-					-0-
02	232680	X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3			N	-0-					-0-
03	261981	X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3			N	-0-					-0-
04	253530	X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3			N	-0-					-0-
05	261981	X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3			N	-0-					-0-
06	236460	X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

01	240436	X	204001	-0-	-36435	-0-	204001	3			N	-0-					-0-
02	214172	X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3			N	-0-					-0-
03	234484	X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3			N	-0-					-0-
04	209760	X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3			N	-0-					-0-
05	216752	X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3			N	-0-					-0-
06	197430	X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

01	162163	X	162163	-0-	-0-	-0-	162163	3			N	-0-					-0-
02	195272	X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3			N	-0-					-0-
03	216194	X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3			N	-0-					-0-
04	198030	X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3			N	-0-					-0-
05	179149	X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3			N	-0-					-0-
06	156930	X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

01	213040	X	213040	-0-	-0-	-0-	213040	3			N	-0-					-0-
02	204764	X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3			N	-0-					-0-
03	227540	X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3			N	-0-					-0-
04	220200	X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3			N	-0-					-0-
05	227540	X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3			N	-0-					-0-
06	206160	X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

01	234131	X	234131	-0-	-0-	-0-	234131	3			N	-0-					-0-
02	278376	X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3			N	-0-					-0-
03	297879	X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3			N	-0-					-0-
04	273540	X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3			N	-0-					-0-
05	269235	X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3			N	-0-					-0-
06	226590	X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

01	228654	X	228654	-0-	-0-	-0-	228654	3			N	-0-					-0-
02	180591	X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3			N	-0-					-0-
03	237863	X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3			N	-0-					-0-
04	225420	X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3			N	-0-					-0-
05	228656	X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3			N	-0-					-0-
06	221280	X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

01	318711	X	248026	-0-	-70685	-0-	248026	3			N	-0-					-0-
02	204489	X	204489	-0-	-0-	-0-	204489	3			N	-0-					-0-
03	258664	X	218967	-0-	-39697	-0-	218967	3			N	-0-					-0-
04	250320	X	186735	-0-	-63585	-0-	186735	3			N	-0-					-0-
05	258664	X	173515	-0-	-85149	-0-	173515	3			N	-0-					-0-
06	240030	X	151720	-0-	-88310	-0-	151720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514583	X	255435	-0-	-259148	-0-	255435	3			N	-0-					-0-
02	255192	X	224071	-0-	-31121	-0-	224071	3			N	-0-					-0-
03	262549	X	262549	-0-	-0-	-0-	262549	3			N	-0-					-0-
04	250800	X	231426	-0-	-19374	-0-	231426	3			N	-0-					-0-
05	259160	X	225842	-0-	-33318	-0-	225842	3			N	-0-					-0-
06	254070	X	200362	-0-	-53708	-0-	200362	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299460	X	294752	-0-	-4708	-0-	294752	3			N	-0-					-0-
02	270480	X	255829	-0-	-14651	-0-	255829	3			N	-0-					-0-
03	299460	X	271290	-0-	-28170	-0-	271290	3			N	-0-					-0-
04	251714	X	251714	-0-	-0-	-0-	251714	3			N	-0-					-0-
05	294748	X	244159	-0-	-50589	-0-	244159	3			N	-0-					-0-
06	285240	X	211717	-0-	-73523	-0-	211717	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		4221	-0-	4221	4221	4221	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		225420	-0-	225420	229641	225420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		259397	-0-	259397	489038	259397	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		212463	-0-	212463	701501	212463	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185824	-0-	185824	610681	185824	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	19155	-0-	-8404	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16225	-0-	-8667	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17358	-0-	-5675	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15917	-0-	-4093	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	15658	-0-	-5019	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	13393	-0-	-5147	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	3626	-0-	-638	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	5038	-0-	-7827	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	2773	-0-	-6663	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	2965	-0-	-3328	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	2832	-0-	-3258	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	1170	-0-	-5123	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1625	-0-	-3265	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9093	-0-	-2163	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10700	-0-	-770	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	8164	-0-	-2786	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
*05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	8039	-0-	-2311	-0-	8039	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348719	X	271767	-0-	-76952	-0-	271767	3			N	-0-					-0-
*02	292600	X	226057	-0-	-66543	-0-	226057	3			N	-0-					-0-
*03	307365	X	239482	-0-	-67883	-0-	239482	3			N	-0-					-0-
04	282330	X	224175	-0-	-58155	-0-	224175	3			N	-0-					-0-
05	271777	X	223485	-0-	-48292	-0-	223485	3			N	-0-					-0-
06	263010	X	209478	-0-	-53532	-0-	209478	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498697	X	346339	-0-	-152358	-0-	346339	3			N	-0-					-0-
02	450436	X	294285	-0-	-156151	-0-	294285	3			N	-0-					-0-
03	498697	X	320894	-0-	-177803	-0-	320892	3	2	9	N	2	1	1			1
04	417570	X	299801	-0-	-117769	-0-	299801	3			N	-0-					1
05	346332	X	296777	-0-	-49555	-0-	296776	3	1	9	N	1					2
06	335160	X	277212	-0-	-57948	-0-	277211	3	1	9	N	1					3

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	267	1	2573	2	N	-0-					5
							174	3									
02	3276	X	2351	-0-	-925	-0-	183	1	2021	2	N	-0-					5
							147	3									
03	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	157	1	1629	2	N	-0-					5
							110	3									
04	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	101	1	2518	2	N	-0-					5
							168	3									
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					5
							106	3									
06	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					5
							116	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					23
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					23
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	115	1	2205	2	N	-0-					23
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					23
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					23
06	2250	N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	219	1	1929	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3024	X	2482	-0-	-542	-0-	210	1	2125	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	232	1	2210	2	N	-0-					-0-
							141	3									
04	2820	X	1943	-0-	-877	-0-	86	1	1749	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					-0-
							162	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	209	1	2638	2	N	-0-					50
							324	3									
02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-					50
							289	3									
03	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	170	1	2507	2	N	-0-					50
							282	3									
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	163	1	2428	2	N	-0-					50
							273	3									
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	168	1	2451	2	N	-0-					50
							275	3									
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	153	1	2211	2	N	-0-					50
							273	3									

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	922	1	12808	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
02	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-					-0-
							888	3									
03	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	673	1	10616	2	N	-0-					-0-
							847	3									
04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	100	1	10561	2	N	-0-					-0-
							835	3									
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-					-0-
							678	3									
*06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-					-0-
							787	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	2			N	-0-					57
02	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-					57
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-					57
04	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					57
05	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-					57
06	4950	X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2418	1	34545	2	N	-0-			-0-
							1696	3							
02	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-			-0-
							1513	3							
03	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	1734	1	28167	2	N	-0-			-0-
							1387	3							
04	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	243	1	26441	2	N	-0-			-0-
							1283	3							
05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-			-0-
							904	3							
*06	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-			-0-
							1230	3							

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

01	279774	X	279774	-0-	-0-	-0-	5568	1	274206	2	N	-0-			-0-
02	311080	X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-			-0-
03	332878	X	255137	-0-	-77741	-0-	5077	1	250060	2	N	-0-			-0-
04	322140	X	235797	-0-	-86343	-0-	4692	1	231105	2	N	-0-			-0-
05	281108	X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-			-0-
06	270750	X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-			-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

01	640677	X	280475	-0-	-360202	-0-	5581	1	274894	2	N	-0-			-0-
02	270648	X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-			-0-
03	333622	X	256922	-0-	-76700	-0-	5113	1	251809	2	N	-0-			-0-
04	322860	X	238886	-0-	-83974	-0-	4754	1	234132	2	N	-0-			-0-
05	280488	X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-			-0-
06	271440	X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					6
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					80
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					80
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	667	3	1	9	N	1					81
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					81
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					81

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	190	1	2660	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	167	1	2339	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	139	1	2710	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	150	1	2540	3	Y	4	19	1	1	8	17
							4	9									
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	171	1	2731	3	Y	-0-	13	1			4
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					73
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	544	3	23	9	Y	21					94
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			Y	-0-					94
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					94
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					94

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	1743	3			Y	-0-					4
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1411	3	2	9	Y	2	3	1			3
03	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	3			Y	-0-					3
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			Y	-0-					3
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1283	3			Y	-0-					3
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2382	3			Y	-0-					10
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5
05	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	3			Y	-0-					183
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					187

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					41
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			Y	-0-					41
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1895	3	34	9	Y	31					72
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					99

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					30
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	1138	3			Y	-0-					30
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	Y	23					53
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					39
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	3	10	9	Y	9					48
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	89	3	8	9	Y	7					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					55

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

01	99574	X	21002	-0-	-78572	-0-	21002	3			N	-0-					103
02	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					103
03	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			N	-0-					103
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12393	3	31	9	N	28					131
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	94	1			38
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					38

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

01	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	3			N	-0-					177
02	3164	X	1666	-0-	-1498	-0-	1666	3			N	-0-					177
03	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					177
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					177
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					177
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

01	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	174	1	3687	3	Y	-0-					28
02	3864	X	3120	-0-	-744	-0-	131	1	2989	3	Y	-0-					28
03	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			28
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	113	1	4437	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4235	3	Y	-0-					28
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18251	X	5891	-0-	-12360	-0-	5891	3			N	-0-					7
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					7
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					7
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					7
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					7
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	264	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	267	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	334	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

01	6603	X	3490	-0-	-3113	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	545	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	493	1	6122	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	3978	2	18236	3	N	-0-					153
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1	8			153
							1	9									
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	3742	2	13932	3	N	7	7	8			153
							8	9									
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	3465	2	12618	3	N	8	8	8			153
							9	9									
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	462	1	6475	3	N	-0-					133
02	6692	X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	3	N	-0-					133
03	7192	X	6766	-0-	-426	-0-	329	1	6435	3	N	2	2	8			133
							2	9									
04	6750	X	6438	-0-	-312	-0-	358	1	6079	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-					133
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6930	-0-	-913	-0-	461	1	6469	3	Y	-0-					22
02	6972	X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
03	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	331	1	6473	3	Y	22	3	8			64
							24	9									
04	7050	X	6453	-0-	-597	-0-	359	1	6093	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-					64
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					64

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	77	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	79	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	33125	-0-	-6648	-0-	33125	3			N	-0-					27
02	34608	X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3	9	N	3	3	8			27
03	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	53172	3	10	9	N	9	9	8			27
04	94363	X	94363	-0-	-0-	-0-	94346	3	17	9	N	15	15	8			27
05	57646	X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3	9	N	3	3	8			27
06	51480	X	NO RPT	-0-	-51480	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3697	-0-	-3123	-0-	62	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	152	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6802	-0-	-3893	-0-	6802	3			N	-0-					63
02	9016	X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3			N	-0-					63
03	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3			N	-0-					63
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					63
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3			N	-0-					63
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12545	-0-	-320	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					44
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1	9	Y	1	1	8			44
03	11501	X	9364	-0-	-2137	-0-	9362	3	2	9	Y	2	2	8			44
04	11130	X	4517	-0-	-6613	-0-	4517	3			Y	-0-					44
05	11501	X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3			Y	-0-					44
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4535	-0-	-1169	-0-	359	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	362	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	350	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4912	-0-	-1536	-0-	389	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	394	1	5084	2	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	396	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1678	2	N	-0-			-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	127	1	1581	2	N	-0-			-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5275	-0-	-1305	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4998	-0-	-518	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5711	-0-	-861	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5241	-0-	-1119	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	39	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	75	1	3363	2	N	-0-			-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	95	1	3697	2	N	-0-			-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	84	1	3394	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	32	1	1371	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6771	-0-	-313	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7339	-0-	-504	-0-	7339	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	4146	-0-	-3356	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	403	-0-	-3131	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	106	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	660	X	27	-0-	-633	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5827	-0-	-417	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	74	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	133	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	126	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

01	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

01	6727	X	6011	-0-	-716	-0-	476	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6303	-0-	-83	-0-	454	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	463	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1698	-0-	-844	-0-	122	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	114	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

01	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	406	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	355	1	4580	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	351	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9055	-0-	-1485	-0-	717	1	8338	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8857	-0-	-663	-0-	645	1	8212	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	9036	-0-	-171	-0-	651	1	8385	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	652	1	8103	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9729	-0-	-67	-0-	708	1	9021	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5460	-0-	-980	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5536	-0-	-1098	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5812	-0-	-608	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4338	-0-	-1346	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	4599	-0-	-1694	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	4023	-0-	-2067	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9094	-0-	-578	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8077	-0-	-1373	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	8379	-0-	-704	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9766	-0-	-774	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3712	-0-	-4379	-0-	63	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	3573	-0-	-4487	-0-	89	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	176	1	7087	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6995	-0-	-2646	-0-	225	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6436	-0-	-2275	-0-	216	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6351	-0-	-1389	-0-	219	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5083	-0-	-545	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

01	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6081	-0-	-695	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6912	-0-	-590	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9171	-0-	-601	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9424	-0-	-1395	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9099	-0-	-1371	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

01	9517	X	8936	-0-	-581	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8074	-0-	-1698	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8690	-0-	-2129	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8425	-0-	-2045	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9123	-0-	-549	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12509	-0-	-232	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11780	-0-	-40	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4558	-0-	-1084	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

01	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4874	-0-	-474	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	4831	-0-	-899	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

01	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-			-0-
02	8484	X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
03	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			N	-0-			-0-
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	12149	-0-	-251	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2			N	-0-			-0-
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

01	9455	X	9191	-0-	-264	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23528	-0-	23528	23528	23528	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17008	-0-	17008	40536	17008	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15391	-0-	15391	55927	15391	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55927					N	NO RPT					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12655	-0-	-1667	-0-	407	1	12248	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	389	1	11210	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11270	-0-	-2200	-0-	389	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	11474	-0-	-5204	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	20082	-0-	-812	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4659	-0-	-952	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

01	12989	X	12516	-0-	-473	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

01	13113	X	12632	-0-	-481	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

01	18755	X	17446	-0-	-1309	-0-	562	1	16884	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-					-0-
03	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	577	1	16641	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	559	1	15645	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

01	16523	X	10304	-0-	-6219	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

01	16368	X	15195	-0-	-1173	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	21080	X	18587	-0-	-2493	-0-	598	1	17989	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	564	1	16270	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16923	-0-	-1077	-0-	584	1	16339	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

01	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

01	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

01	24459	X	17448	-0-	-7011	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

01	16740	X	15059	-0-	-1681	-0-	15059	2			N	-0-					190
02	15120	X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	2			N	-0-					190
03	16740	X	14192	-0-	-2548	-0-	14185	2	7	9	N	6	1	8			195
04	15570	X	13456	-0-	-2114	-0-	13452	2	4	9	N	4	2	8			197
05	16089	X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2					199
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					199

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	5902	-0-	-15426	-0-	42	1	5837	2	N	21					134
							23	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	588	1	15824	2	N	88					222
							97	9									
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17172	2	N	70	178	1	4	8	110
							77	9									
04	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	630	1	13848	2	N	129	176	1	6	8	57
							142	9									
05	18290	X	16753	-0-	-1537	-0-	651	1	15948	2	N	140					197
							154	9									
06	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					197

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12306	-0-	-1396	-0-	396	1	11910	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11954	-0-	-814	-0-	391	1	11563	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	12359	-0-	-1777	-0-	414	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11542	-0-	-2138	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	465	1	11748	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8713	-0-	-1827	-0-	8703	2	10	9	N	9					231
02	9520	X	6945	-0-	-2575	-0-	6919	2	26	9	N	24	190	1			65
03	10540	X	7283	-0-	-3257	-0-	7282	2	1	9	N	1	1	8			65
04	8730	X	7407	-0-	-1323	-0-	7401	2	6	9	N	5	1	8			69
05	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					69
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					69

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	358	1	10770	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10763	-0-	-1221	-0-	352	1	10411	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11704	-0-	-386	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	401	1	11212	2	N	-0-					-0-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	462	1	11686	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12523	-0-	-1	-0-	403	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	10755	-0-	-865	-0-	352	1	10403	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11704	-0-	-1161	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11321	-0-	-1129	-0-	391	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11354	-0-	-1170	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	24741	-0-	-7530	-0-	205 246	1 9	24290	2	N	224	373	1			101
02	26292	X	24278	-0-	-2014	-0-	201 197	1 9	23880	2	N	179	192	1			88
03	28086	X	25882	-0-	-2204	-0-	219 199	1 9	25464	2	N	181	185	1	4	8	80
04	26670	X	25330	-0-	-1340	-0-	217 219	1 9	24894	2	N	199	174	1	7	8	98
05	27187	X	25778	-0-	-1409	-0-	228 197	1 9	25353	2	N	179	174	1			103
06	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					N	NO RPT					103

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	23221	-0-	-6198	-0-	42 164	1 9	23015	2	N	149	191	1			209
02	22792	X	21460	-0-	-1332	-0-	588 150	1 9	20722	2	N	136	184	1			161
03	24521	X	23593	-0-	-928	-0-	651 124	1 9	22818	2	N	113	191	1	4	8	79
04	23730	X	23339	-0-	-391	-0-	630 146	1 9	22563	2	N	133	3	8			209
05	24335	X	22779	-0-	-1556	-0-	651 123	1 9	22005	2	N	112	177	1			144
06	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT					144

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	24648	-0-	-7902	-0-	204 303	1 9	24141	2	N	275	374	1			112
02	25452	X	22235	-0-	-3217	-0-	183 271	1 9	21781	2	N	246	171	1			187
03	28148	X	24412	-0-	-3736	-0-	206 268	1 9	23938	2	N	244	189	1	6	8	236
04	27090	X	23031	-0-	-4059	-0-	197 284	1 9	22550	2	N	258	378	1	4	8	112
05	25699	X	23194	-0-	-2505	-0-	205 241	1 9	22748	2	N	219	187	1			144
06	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					N	NO RPT					144

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	29574	-0-	-3534	-0-	243 549	1 9	28782	2	N	499	565	1			261
02	26516	X	24759	-0-	-1757	-0-	204 381	1 9	24174	2	N	346	380	1			227
03	29791	X	26830	-0-	-2961	-0-	226 365	1 9	26239	2	N	332	379	1	3	8	177
04	28830	X	25226	-0-	-3604	-0-	216 266	1 9	24744	2	N	242	191	1	1	8	227
05	29791	X	24728	-0-	-5063	-0-	218 347	1 9	24163	2	N	315	371	1			171
06	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					171

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	25317	-0-	-6737	-0-	25295	2	22	9	N	20					121
02	25228	X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20					141
03	27466	X	25073	-0-	-2393	-0-	25042	2	31	9	N	28	3	8			166
04	25440	X	24011	-0-	-1429	-0-	24001	2	10	9	N	9	3	8			172
05	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14					186
06	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					N	NO RPT					186

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99231	X	76014	-0-	-23217	-0-	76014	3			N	-0-					122
02	85932	X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9	8			122
03	86490	X	69938	-0-	-16552	-0-	69917	3	21	9	N	19	18	8			123
04	76890	X	55104	-0-	-21786	-0-	55093	3	11	9	N	10	10	8			123
05	76012	X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4	8			123
06	73560	X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					N	NO RPT					123

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84196	X	73921	-0-	-10275	-0-	73921	3			N	-0-					122
02	74172	X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6	8			122
03	74524	X	66854	-0-	-7670	-0-	66839	3	15	9	N	14	13	8			123
04	71550	X	57270	-0-	-14280	-0-	57257	3	13	9	N	12	12	8			123
05	73935	X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3	8			123
06	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					N	NO RPT					123

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116622	X	97460	-0-	-19162	-0-	97460	3			N	-0-					122
02	101248	X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10	8			122
03	103726	X	88148	-0-	-15578	-0-	88127	3	21	9	N	19	17	8			124
04	94320	X	79686	-0-	-14634	-0-	79653	3	33	9	N	30	30	8			124
05	97464	X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5	8			124
06	94320	X	NO RPT	-0-	-94320	-0-					N	NO RPT					124

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115971	X	92381	-0-	-23590	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02	99932	X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-					-0-
03	111304	X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-					-0-
04	99540	X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	3			N	-0-					-0-
05	97898	X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-					-0-
06	107700	X	NO RPT	-0-	-107700	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132587	X	106505	-0-	-26082	-0-	106392	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	114464	X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	121148	X	99455	-0-	-21693	-0-	99455	3			N	-0-					-0-
04	113100	X	92680	-0-	-20420	-0-	92657	3	23	9	N	21	21	8			-0-
05	111135	X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73	8			-0-
06	103080	X	NO RPT	-0-	-103080	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96100	X	67130	-0-	-28970	-0-	67130	2			N	-0-					-0-
02	80528	X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-					-0-
04	75060	X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	71486	X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-					-0-
06	64950	X	NO RPT	-0-	-64950	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122760	X	97346	-0-	-25414	-0-	97233	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	112003	X	89565	-0-	-22438	-0-	89515	3	50	9	N	45	45	8			-0-
04	103020	X	84117	-0-	-18903	-0-	84093	3	24	9	N	22	22	8			-0-
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526	3	139	9	N	126	126	8			-0-
06	94200	X	NO RPT	-0-	-94200	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114886	X	79573	-0-	-35313	-0-	79573	2			N	-0-					-0-
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881	2			N	-0-					-0-
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792	2			N	-0-					-0-
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692	2			N	-0-					-0-
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	NO RPT	-0-	-77010	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181691	X	132585	-0-	-49106	-0-	132585	3			N	-0-					-0-
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293	3			N	-0-					-0-
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686	3			N	-0-					-0-
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718	3			N	-0-					-0-
06	128310	X	NO RPT	-0-	-128310	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257579	X	189219	-0-	-68360	-0-	189219	3			N	-0-					-0-
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	239134	X	173835	-0-	-65299	-0-	173835	3			N	-0-					-0-
04	226020	X	158328	-0-	-67692	-0-	158286	3	42	9	N	38	38	8			-0-
05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	183120	X	NO RPT	-0-	-183120	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	55448	-0-	-86253	-0-	55448	2			N	-0-					-0-
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	NO RPT	-0-	-53670	-0-					N	NO RPT					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106547	X	82658	-0-	-23889	-0-	82658	3			N	-0-					-0-
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791	3			N	-0-					-0-
03	87668	X	69682	-0-	-17986	-0-	69673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	84840	X	69871	-0-	-14969	-0-	69856	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090	3			N	-0-					-0-
06	79980	X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245303	X	143794	-0-	-101509	-0-	143794	2			N	-0-					-0-
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944	2			N	-0-					-0-
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337	2			N	-0-					-0-
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133	2			N	-0-					-0-
05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196	2			N	-0-					-0-
06	139170	X	NO RPT	-0-	-139170	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336164	X	223322	-0-	-112842	-0-	223322	3			N	-0-					57
02	255192	X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	6	9	N	5					62
03	264771	X	188696	-0-	-76075	-0-	188672	3	24	9	N	22	22	8			62
04	249300	X	177725	-0-	-71575	-0-	177688	3	37	9	N	34	33	8			63
05	248775	X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2					65
06	216120	X	NO RPT	-0-	-216120	-0-					N	NO RPT					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333343	X	225662	-0-	-107681	-0-	40486	2	185176	3	N	-0-					-0-
02	293272	X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	3	N	-0-					-0-
03	273978	X	189124	-0-	-84854	-0-	40023	2	149046	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
04	240690	X	156695	-0-	-83995	-0-	33750	2	122890	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
05	225649	X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	218370	X	NO RPT	-0-	-218370	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407309	X	360870	-0-	-46439	-0-	360870	3			N	-0-					-0-
02	367724	X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-					-0-
04	388920	X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-					-0-
05	360871	X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-					-0-
06	349230	X	NO RPT	-0-	-349230	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289664	X	261779	-0-	-27885	-0-	261779	3			N	-0-					-0-
02	229181	X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-					-0-
03	282751	X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-					-0-
04	270000	X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-					-0-
05	261764	X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-					-0-
06	253320	X	NO RPT	-0-	-253320	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		387243	-0-	387243	739758	387243	3			N	-0-					-0-
02	1075365	X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38	8			-0-
03	402132	X	361346	-0-	-40786	-0-	361244	3	102	9	N	93	93	8			-0-
04	389160	X	334312	-0-	-54848	-0-	334145	3	167	9	N	152	152	8			-0-
05	402132	X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	374760	X	NO RPT	-0-	-374760	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751955	X	388420	-0-	-363535	-0-	388420	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		321333	-0-	321333	321333	321296	3	37	9	N	34	34	8			-0-
03	657691	X	336358	-0-	-321333	-0-	336271	3	87	9	N	79	79	8			-0-
04	389010	X	337475	-0-	-51535	-0-	337307	3	168	9	N	153	153	8			-0-
05	401977	X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	375900	X	NO RPT	-0-	-375900	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		843	-0-	843	843	843	3			N	-0-					-0-
*01	0		296926	-0-	296926	297769	296842	3	84	9	Y	76	1	8			75
*02	576214	X	278445	-0-	-297769	-0-	278417	3	28	9	Y	25					100
*03	318649	X	311057	-0-	-7592	-0-	311035	3	22	9	Y	20	79	1			41
*04	308370	X	301759	-0-	-6611	-0-	301733	3	26	9	Y	24					65
*05	318649	X	302353	-0-	-16296	-0-	302341	3	12	9	Y	11					76
06	308370	X	NO RPT	-0-	-308370	-0-					Y	NO RPT					76

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
*01	0		293033	-0-	293033	293424	292943	3	90	9	Y	82					82
*02	573950	X	280526	-0-	-293424	-0-	280481	3	45	9	Y	41					123
*03	325810	X	300605	-0-	-25205	-0-	300576	3	29	9	Y	26	97	1			52
*04	315300	X	301713	-0-	-13587	-0-	301677	3	36	9	Y	33					85
*05	325810	X	311590	-0-	-14220	-0-	311569	3	21	9	Y	19					104
06	315300	X	NO RPT	-0-	-315300	-0-					Y	NO RPT					104

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

01	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	58	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	152	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	620	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	80	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-					-0-
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	256	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5094	-0-	-576	-0-	345	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	27	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	90	2	N	25					25
							28	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					25

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	13	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	12	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	15	1	861	2	N	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	15	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1900	-0-	-424	-0-	13	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	12	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	15	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	15	1	2013	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1419	-0-	-1689	-0-	13	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1748	-0-	-1476	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	15	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	15	1	3385	2	N	-0-					-0-
*06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	16	1	6226	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5346	-0-	-842	-0-	14	1	5332	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6054	-0-	-797	-0-	16	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5485	-0-	-1145	-0-	15	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	16	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5409	-0-	-621	-0-	15	1	5394	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	16	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2979	-0-	-717	-0-	13	1	2966	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	12	1	3029	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	15	1	3801	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	16	1	4583	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	14	1	4638	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	13	1	5094	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4169	-0-	-2191	-0-	15	1	4154	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	4011	-0-	-2561	-0-	15	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	15	1	3857	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2067	-0-	-2087	-0-	12	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3322	-0-	-698	-0-	15	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	16	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	15	1	3279	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	2	N	-0-			-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-			-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	15	1	7181	2	N	-0-			-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	15	1	6414	2	N	-0-			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	15	1	5315	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3798	-0-	-418	-0-	16	1	3782	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	14	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	13	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	28	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	25	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	2	N	-0-			-0-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	12	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2774	-0-	-1845	-0-	10	1	2764	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2933	-0-	-1537	-0-	15	1	2918	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	2535	-0-	-2084	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	13	1	2304	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	13	1	3701	2	N	-0-					22
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-					22
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	16	1	3705	2	N	-0-					22
04	4230	X	3528	-0-	-702	-0-	15	1	3513	2	N	-0-					22
05	4371	X	3204	-0-	-1167	-0-	16	1	3188	2	N	-0-					22
06	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	15	1	2750	2	N	-0-					22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4616	-0-	-902	-0-	15	1	4601	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4701	-0-	-283	-0-	13	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4337	-0-	-1181	-0-	13	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4620	-0-	-360	-0-	15	1	4605	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	15	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3743	-0-	-1297	-0-	15	1	3728	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	15	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	12	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	12	1	6047	2	N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	15	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	14	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4732	-0-	-668	-0-	15	1	4717	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	15	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2117	-0-	-2347	-0-	13	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	15	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	15	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	12	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	15	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	15	1	6922	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	16	1	6788	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	15	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	2261	-0-	-5365	-0-	13	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	7	1	5610	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	15	1	9645	2	N	-0-					-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-					-0-
*06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	16	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	16	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	15	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3980	-0-	-1848	-0-	15	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3539	-0-	-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	12	1	3947	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	14	1	5654	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	13	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	12	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	15	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	15	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	15	1	5180	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	15	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4385	-0-	-11	-0-	14	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	13	1	4087	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4294	-0-	-386	-0-	15	1	4279	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	15	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	15	1	3956	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3521	-0-	-1997	-0-	30	1	3491	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3355	-0-	-1629	-0-	27	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	25	1	3581	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	29	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	-0-					-0-
*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	4434	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3086	-0-	-2680	-0-	15	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	13	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	12	1	6266	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4448	-0-	-1042	-0-	15	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	15	1	4986	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3260	-0-	-2830	-0-	15	1	3245	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	15	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5283	-0-	-653	-0-	12	1	5271	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	12	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5422	-0-	-938	-0-	15	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	15	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

01	6045	X	3493	-0-	-2552	-0-	11	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	11	1	5881	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	15	1	5221	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	15	1	4778	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	15	1	4853	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4432	-0-	-1868	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

01	11222	X	10021	-0-	-1201	-0-	14	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8588	-0-	-1520	-0-	14	1	8574	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8422	-0-	-2242	-0-	13	1	8409	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9437	-0-	-883	-0-	15	1	9422	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	15	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8795	-0-	-895	-0-	15	1	8780	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

01	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14	1	18921	2	N	-0-			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-			-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	16	1	11187	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9089	-0-	-2431	-0-	15	1	9074	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

01	1891	X	990	-0-	-901	-0-	16	1	974	2	N	-0-			-0-
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	-0-			-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	15	1	748	2	N	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-			-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

01	9238	X	8015	-0-	-1223	-0-	15	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6642	-0-	-1945	-0-	12	1	6630	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	15	1	7874	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

01	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	15	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	12	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	15	1	6563	2	N	-0-			-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
*06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14214	-0-	11114	44863	16	1	14198	2	N	-0-			-0-
02	56330	X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	13	1	10786	2	N	-0-			-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	15	1	10547	2	N	-0-			-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-			-0-
*06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	15	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	12	1	4280	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	15	1	4114	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

01	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	15	1	4884	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	13	1	5376	2	N	-0-			-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

01	6076	X	3929	-0-	-2147	-0-	15	1	3914	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	13	1	4314	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	15	1	4849	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-			-0-
*06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

01	10850	X	7733	-0-	-3117	-0-	15	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	7533	-0-	-2263	-0-	12	1	7521	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	15	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4366	-0-	-1307	-0-	15	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4871	-0-	-1099	-0-	15	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1763	-0-	-1554	-0-	15	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1010	-0-	-1284	-0-	13	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	979	-0-	-851	-0-	15	1	964	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	14	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	12	1	3434	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	13	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7851	-0-	-1697	-0-	14	1	7837	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6232	-0-	-2696	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7829	-0-	-571	-0-	15	1	7814	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-			-0-
*06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4503	-0-	-1759	-0-	15	1	4488	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4297	-0-	-967	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4924	-0-	-904	-0-	13	1	4911	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4358	-0-	-1282	-0-	15	1	4343	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	15	1	4505	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	15	1	4010	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	15	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	14	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3321	-0-	-1050	-0-	12	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	14	1	3788	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	14	1	2992	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	15	1	3716	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	15	1	5157	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	13	1	4488	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	15	1	4348	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	15	1	4687	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	5	1	8067	2	N	-0-			-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	2	N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5555	-0-	-2245	-0-	15	1	5540	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10714	-0-	-291	-0-	335	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	260	1	6253	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	281	1	9318	2	N	-0-			-0-
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	345	1	10937	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	7647	-0-	-3079	-0-	296	1	7351	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	312	1	8693	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

01	12958	X	10137	-0-	-2821	-0-	302	1	9835	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	9729	-0-	-1975	-0-	276	1	9453	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	9636	-0-	-2485	-0-	240	1	9396	2	N	-0-			-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	303	1	13016	2	N	-0-			-0-
05	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	297	1	11727	2	N	-0-			-0-
*06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	11987	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

01	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	341	1	10919	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	9188	-0-	-1620	-0-	293	1	8895	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	8283	-0-	-3683	-0-	270	1	8013	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	337	1	9864	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	304	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	7556	-0-	-3334	-0-	234	1	7322	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

01	4991	X	4224	-0-	-767	-0-	15	1	4209	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	12	1	3546	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	15	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

01	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	13	1	10858	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	15	1	11656	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10956	-0-	-564	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

01	10788	X	8193	-0-	-2595	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	16	1	9289	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8726	-0-	-184	-0-	15	1	8711	2	N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	15	1	6953	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	16	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7201	-0-	-749	-0-	15	1	7186	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	15	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	2854	-0-	-1796	-0-	12	1	2842	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-			-0-
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	22630	X	16728	-0-	-5902	-0-	15	1	16713	2	N	-0-			-0-
02	18564	X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-			-0-
03	19685	X	14781	-0-	-4904	-0-	12	1	14769	2	N	-0-			-0-
04	18960	X	18130	-0-	-830	-0-	15	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

01	9765	X	4137	-0-	-5628	-0-	15	1	4122	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	2136	-0-	-3630	-0-	12	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	14	1	19905	2	N	-0-			-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-			-0-
*06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	13609	X	11300	-0-	-2309	-0-	15	1	11285	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10953	-0-	-951	-0-	15	1	10938	2	N	-0-			-0-
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	15	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	536	-0-	-2688	-0-	13	1	523	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	388	-0-	-1441	-0-	12	1	376	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	568	-0-	-1202	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
05	775	X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-					-0-
06	510	X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	15	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2644	-0-	-1851	-0-	12	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	1898	-0-	-2452	-0-	14	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-					-0-
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

01	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	15	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	3126	-0-	-3694	-0-	10	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	2387	-0-	-4213	-0-	13	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

01	3503	X	2160	-0-	-1343	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2388	-0-	-2014	-0-	13	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3326	-0-	-934	-0-	15	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-					-0-
*06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

01	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	337	1	8569	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	6434	-0-	-3548	-0-	186	1	6248	2	N	-0-					-0-
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	305	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

01	12121	X	8518	-0-	-3603	-0-	14	1	8504	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	12	1	6602	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7293	-0-	-957	-0-	12	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-					-0-
*06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

01	5642 X	5475	-0-	-167	-0-	15	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	4648 X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	3825	-0-	-763	-0-	12	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4409	-0-	-901	-0-	15	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

01	11315 X	10144	-0-	-1171	-0-	15	1	10129	2	N	-0-					-0-
02	10192 X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10447 X	8653	-0-	-1794	-0-	11	1	8642	2	N	-0-					-0-
04	9870 X	9303	-0-	-567	-0-	15	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	10137 X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-
06	9810 X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

01	9517 X	6145	-0-	-3372	-0-	9	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	8596 X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	5710	-0-	-2660	-0-	12	1	5698	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	4613	-0-	-1327	-0-	15	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	8494 X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-					-0-
06	8220 X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

01	12338 X	6998	-0-	-5340	-0-	15	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	10388 X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-					-0-
03	10509 X	9491	-0-	-1018	-0-	16	1	9475	2	N	-0-					-0-
04	9360 X	9140	-0-	-220	-0-	12	1	9128	2	N	-0-					-0-
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-					-0-
*06	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	15	1	13347	2	N	-0-					-0-
02	11452 X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	12679 X	10313	-0-	-2366	-0-	13	1	10300	2	N	-0-					-0-
04	12270 X	11392	-0-	-878	-0-	15	1	11377	2	N	-0-					-0-
05	12679 X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-					-0-
06	12270 X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

01	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15	1	15052	2	N	-0-					-0-
02	12516 X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-					-0-
03	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	14	1	13196	2	N	-0-					-0-
04	14580 X	12998	-0-	-1582	-0-	15	1	12983	2	N	-0-					-0-
05	15066 X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-					-0-
06	14580 X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13169	-0-	-2548	-0-	14	1	13155	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	11081	-0-	-3644	-0-	12	1	11069	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	11958	-0-	-2292	-0-	15	1	11943	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	17905	-0-	-8073	-0-	16	1	17889	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	15775	-0-	-4096	-0-	14	1	15761	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15730	-0-	-2150	-0-	15	1	15715	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	12722	-0-	-8699	-0-	16	1	12706	2	N	-0-			-0-
02	18340	X	8860	-0-	-9480	-0-	14	1	8846	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	4042	-0-	-14465	-0-	8	1	4034	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	6734	-0-	-8866	-0-	15	1	6719	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	6938	-0-	-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	5110	-0-	-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	29856	-0-	-5608	-0-	16	1	29840	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	24284	-0-	-7048	-0-	14	1	24270	2	N	-0-			-0-
03	32116	X	24270	-0-	-7846	-0-	13	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	27718	-0-	-2612	-0-	15	1	27703	2	N	-0-			-0-
05	29853	X	26279	-0-	-3574	-0-	15	1	26264	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24970	-0-	-3920	-0-	15	1	24955	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	23798	-0-	-5218	-0-	15	1	23783	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	20102	-0-	-4650	-0-	13	1	20089	2	N	-0-			-0-
03	24924	X	17450	-0-	-7474	-0-	12	1	17438	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21597	-0-	-1443	-0-	14	1	21583	2	N	-0-			-0-
05	23808	X	19976	-0-	-3832	-0-	15	1	19961	2	N	-0-			-0-
06	23040	X	16308	-0-	-6732	-0-	14	1	16294	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	21426	-0-	-10411	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	18867	-0-	-5885	-0-	14	1	18853	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	12	1	19697	2	N	-0-			-0-
04	25290	X	22284	-0-	-3006	-0-	15	1	22269	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	18926	-0-	-2495	-0-	14	1	18912	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19613	-0-	-1117	-0-	14	1	19599	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	30608	-0-	-4205	-0-	16	1	30592	2	N	-0-			-0-
02	31444	X	24994	-0-	-6450	-0-	14	1	24980	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	28199	-0-	-6614	-0-	13	1	28186	2	N	-0-			-0-
04	31230	X	30508	-0-	-722	-0-	15	1	30493	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	28889	-0-	-2762	-0-	16	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26943	-0-	-2667	-0-	15	1	26928	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	23196	-0-	-1945	-0-	15	1	23181	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	19215	-0-	-1757	-0-	13	1	19202	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	17203	-0-	-6016	-0-	12	1	17191	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	20638	-0-	-1832	-0-	15	1	20623	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	19692	-0-	-3496	-0-	15	1	19677	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	17046	-0-	-5394	-0-	13	1	17033	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

01	20336	X	17644	-0-	-2692	-0-	15	1	17629	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	14055	-0-	-3333	-0-	13	1	14042	2	N	-0-			-0-
03	18662	X	13801	-0-	-4861	-0-	12	1	13789	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	16404	-0-	-1536	-0-	15	1	16389	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16017	-0-	-1622	-0-	15	1	16002	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14026	-0-	-3044	-0-	13	1	14013	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

01	23126	X	20506	-0-	-2620	-0-	15	1	20491	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	16769	-0-	-3111	-0-	13	1	16756	2	N	-0-			-0-
03	19406	X	15388	-0-	-4018	-0-	12	1	15376	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	17696	-0-	-2134	-0-	15	1	17681	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	17013	-0-	-3478	-0-	15	1	16998	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	15824	-0-	-4006	-0-	14	1	15810	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

01	21452	X	20758	-0-	-694	-0-	15	1	20743	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16291	-0-	-2189	-0-	13	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	14938	-0-	-4840	-0-	12	1	14926	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	18497	-0-	-1603	-0-	15	1	18482	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	15	1	16554	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	15318	-0-	-4782	-0-	15	1	15303	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

01	20398	X	18414	-0-	-1984	-0-	15	1	18399	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	15559	-0-	-1969	-0-	14	1	15545	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	14087	-0-	-4761	-0-	12	1	14075	2	N	-0-			-0-
04	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	15	1	19670	2	N	-0-			-0-
05	18414	X	17260	-0-	-1154	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	15537	-0-	-2283	-0-	15	1	15522	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

01	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	14	1	63867	2	N	-0-			-0-
02	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	13	1	56376	2	N	-0-			-0-
03	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	12	1	50108	2	N	-0-			-0-
04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	15	1	62078	2	N	-0-			-0-
05	55452	X	55452	-0-	-0-	-0-	15	1	55437	2	N	-0-			-0-
*06	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	15	1	45971	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

01	33449	X	29112	-0-	-4337	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	24584	-0-	-4088	-0-	13	1	24571	2	N	-0-			-0-
03	31744	X	22225	-0-	-9519	-0-	12	1	22213	2	N	-0-			-0-
04	30720	X	26574	-0-	-4146	-0-	15	1	26559	2	N	-0-			-0-
05	29419	X	24016	-0-	-5403	-0-	15	1	24001	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	22577	-0-	-5593	-0-	13	1	22564	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55242	X	44394	-0-	-10848	-0-	15	1	44379	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	37678	-0-	-18826	-0-	13	1	37665	2	N	-0-			-0-
03	62558	X	40508	-0-	-22050	-0-	15	1	40493	2	N	-0-			-0-
04	60540	X	31123	-0-	-29417	-0-	13	1	31110	2	N	-0-			-0-
05	46190	X	40932	-0-	-5258	-0-	14	1	40918	2	N	-0-			-0-
06	42960	X	33733	-0-	-9227	-0-	14	1	33719	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

01	38068	X	30678	-0-	-7390	-0-	14	1	30664	2	N	-0-			-0-
02	33376	X	26435	-0-	-6941	-0-	13	1	26422	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	27826	-0-	-6987	-0-	14	1	27812	2	N	-0-			-0-
04	32880	X	27536	-0-	-5344	-0-	15	1	27521	2	N	-0-			-0-
05	30690	X	27058	-0-	-3632	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	14	1	26279	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

01	18042	X	10343	-0-	-7699	-0-	13	1	10330	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	10269	-0-	-3227	-0-	14	1	10255	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	10008	-0-	-4934	-0-	13	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	15	1	11926	2	N	-0-			-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	15	1	11859	2	N	-0-			-0-
*06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	11145	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

01	53630	X	38368	-0-	-15262	-0-	15	1	38353	2	N	-0-			-0-
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-	13	1	33880	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	35728	-0-	-10400	-0-	16	1	35712	2	N	-0-			-0-
04	43050	X	33878	-0-	-9172	-0-	15	1	33863	2	N	-0-			-0-
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-	15	1	33791	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-	15	1	30991	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

01	37758	X	30396	-0-	-7362	-0-	15	1	30381	2	N	-0-			-0-
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-	13	1	27057	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	23062	-0-	-11937	-0-	12	1	23050	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	31079	-0-	-2791	-0-	15	1	31064	2	N	-0-			-0-
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	15	1	27635	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-	14	1	27476	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

01	42625	X	34286	-0-	-8339	-0-	15	1	34271	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-	13	1	29004	2	N	-0-			-0-
03	38347	X	31615	-0-	-6732	-0-	15	1	31600	2	N	-0-			-0-
04	35970	X	29686	-0-	-6284	-0-	15	1	29671	2	N	-0-			-0-
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-	15	1	31042	2	N	-0-			-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-	14	1	28992	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

01	84475	X	58133	-0-	-26342	-0-	15	1	58118	2	N	-0-			-0-
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-	14	1	44906	2	N	-0-			-0-
03	84475	X	46262	-0-	-38213	-0-	16	1	46246	2	N	-0-			-0-
04	73140	X	43516	-0-	-29624	-0-	15	1	43501	2	N	-0-			-0-
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-	14	1	45285	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-	15	1	38304	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	32684	-0-	-10189	-0-	15	1	32669	2	N	-0-			-0-
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-	11	1	27860	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	34226	-0-	-4586	-0-	15	1	34211	2	N	-0-			-0-
04	36690	X	30704	-0-	-5986	-0-	15	1	30689	2	N	-0-			-0-
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-	15	1	29911	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-	14	1	27756	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	15	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3083	-0-	-823	-0-	12	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	15	1	3648	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	15	1	3880	2	N	-0-			-0-
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	28436	-0-	-5633	-0-	15	1	28421	2	N	-0-			-0-
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-	13	1	22184	2	N	-0-			-0-
03	30318	X	21851	-0-	-8467	-0-	12	1	21839	2	N	-0-			-0-
04	29340	X	26528	-0-	-2812	-0-	15	1	26513	2	N	-0-			-0-
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-	15	1	25708	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-	14	1	23509	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	31590	-0-	-5641	-0-	15	1	31575	2	N	-0-			-0-
02	31920	X	26677	-0-	-5243	-0-	13	1	26664	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	25252	-0-	-8507	-0-	12	1	25240	2	N	-0-			-0-
04	31830	X	30310	-0-	-1520	-0-	15	1	30295	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28863	-0-	-2726	-0-	15	1	28848	2	N	-0-			-0-
06	30570	X	26627	-0-	-3943	-0-	14	1	26613	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	36871	-0-	-6963	-0-	15	1	36856	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31465	-0-	-6531	-0-	14	1	31451	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	28798	-0-	-10944	-0-	12	1	28786	2	N	-0-			-0-
04	38430	X	34343	-0-	-4087	-0-	15	1	34328	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	31475	-0-	-5384	-0-	15	1	31460	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	29231	-0-	-6439	-0-	15	1	29216	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63085	X	48351	-0-	-14734	-0-	15	1	48336	2	N	-0-			-0-
02	53004	X	39522	-0-	-13482	-0-	13	1	39509	2	N	-0-			-0-
03	54219	X	33072	-0-	-21147	-0-	12	1	33060	2	N	-0-			-0-
04	50940	X	41326	-0-	-9614	-0-	15	1	41311	2	N	-0-			-0-
05	48360	X	36537	-0-	-11823	-0-	15	1	36522	2	N	-0-			-0-
06	46800	X	36587	-0-	-10213	-0-	14	1	36573	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	24226	-0-	-10897	-0-	14	1	24212	2	N	-0-			-0-
02	28980	X	22396	-0-	-6584	-0-	13	1	22383	2	N	-0-			-0-
03	30256	X	23391	-0-	-6865	-0-	12	1	23379	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	26569	-0-	-1121	-0-	15	1	26554	2	N	-0-			-0-
05	27869	X	24928	-0-	-2941	-0-	15	1	24913	2	N	-0-			-0-
06	24000	X	21357	-0-	-2643	-0-	13	1	21344	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	44469	-0-	-12695	-0-	15	1	44454	2	N	-0-			-0-
02	48552	X	38878	-0-	-9674	-0-	13	1	38865	2	N	-0-			-0-
03	50964	X	34143	-0-	-16821	-0-	12	1	34131	2	N	-0-			-0-
04	47700	X	43711	-0-	-3989	-0-	15	1	43696	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	38927	-0-	-6550	-0-	15	1	38912	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	36159	-0-	-6861	-0-	15	1	36144	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48205	X	36037	-0-	-12168	-0-	13	1	36024	2	N	-0-			-0-
02	40264	X	36239	-0-	-4025	-0-	13	1	36226	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	29888	-0-	-7529	-0-	12	1	29876	2	N	-0-			-0-
04	34860	X	33846	-0-	-1014	-0-	15	1	33831	2	N	-0-			-0-
05	40114	X	34629	-0-	-5485	-0-	15	1	34614	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	29849	-0-	-8971	-0-	14	1	29835	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	35262	-0-	-8355	-0-	15	1	35247	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31208	-0-	-6788	-0-	13	1	31195	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	28435	-0-	-10377	-0-	12	1	28423	2	N	-0-			-0-
04	36390	X	33644	-0-	-2746	-0-	15	1	33629	2	N	-0-			-0-
05	35247	X	29912	-0-	-5335	-0-	14	1	29898	2	N	-0-			-0-
06	34110	X	28876	-0-	-5234	-0-	15	1	28861	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171616	X	136824	-0-	-34792	-0-	15	1	136809	2	N	-0-			-0-
02	155008	X	117279	-0-	-37729	-0-	14	1	117265	2	N	-0-			-0-
03	157821	X	101946	-0-	-55875	-0-	13	1	101933	2	N	-0-			-0-
04	152730	X	120563	-0-	-32167	-0-	15	1	120548	2	N	-0-			-0-
05	136834	X	108217	-0-	-28617	-0-	15	1	108202	2	N	-0-			-0-
06	132420	X	78254	-0-	-54166	-0-	12	1	78242	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					200
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					200
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					200
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					200
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					200
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					200
02	2240	X	2218	-0-	-22	-0-	2218	2			N	-0-					200
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					200
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					200
*05	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-					200
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					36
02	5684	X	4417	-0-	-1267	-0-	4417	2			N	-0-					36
03	6293	X	4568	-0-	-1725	-0-	4568	2			N	-0-					36
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	5587	2			N	-0-					36
*05	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	5451	2			N	-0-					36
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

01	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1834	2			N	-0-					75
02	2016	N	1098	-0-	-918	-0-	1098	2			N	-0-					75
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					75
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					75
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					75
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					56
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					56
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3887	2	4	9	N	4					60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					60
*05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					60
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					60

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					41
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					41
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					41
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					41
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					41
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

01	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	8028	2			N	-0-					47
02	7840	X	7490	-0-	-350	-0-	7490	2			N	-0-					47
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					47
04	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2			N	-0-					47
*05	8308	X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2			N	-0-					47
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6696	-0-	-589	-0-	6696	2			N	-0-					70
02	7196	X	6415	-0-	-781	-0-	6415	2			N	-0-					70
03	7967	X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	2			N	-0-					70
04	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2			N	-0-					70
*05	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2			N	-0-					70
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4869	2	N	-0-					6
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	572	1	4533	2	N	-0-					6
03	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	608	1	3620	2	N	-0-					6
04	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	588	1	3752	2	N	-0-					6
05	5425	X	4029	-0-	-1396	-0-	602	1	3427	2	N	-0-					6
06	5250	X	3812	-0-	-1438	-0-	408	1	3404	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	101	-0-	-4631	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	67	1	427	2	N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	X	367	-0-	-143	-0-	39	1	328	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					3
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					9
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	1911	3			N	-0-					9
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					10
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					10
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					10
06	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	3			N	-0-					10

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	791	1	10973	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10719	-0-	-621	-0-	714	1	10005	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11222	-0-	-1209	-0-	791	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11177	-0-	-853	-0-	765	1	10412	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	10050	-0-	-2381	-0-	791	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	765	-0-	-10725	-0-	765	1			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4599	-0-	-693	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4993	-0-	-866	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3707	-0-	-1543	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1701	2	17	9	Y	15	27	1			15
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1518	2	7	9	Y	6					21
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	Y	13	24	1			10
04	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1150	2	57	9	Y	52	36	1			26
05	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1368	2	9	9	Y	8	27	1			7
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1220	2	7	9	Y	6					21
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	Y	8	19	1			10
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1259	2	10	9	Y	9					19
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1217	2	13	9	Y	12	24	1			7
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					9

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3480	3	6	9	N	5					13
02	3248	X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3			N	-0-					13
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					13
04	3480	X	955	-0-	-2525	-0-	955	3			N	-0-					13
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					13
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					13

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	321	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	321	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	321	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	63915	-0-	-13492	-0-	433 381	1 9	63101	2	Y	346	339	1			89
02	57232	X	56027	-0-	-1205	-0-	433 352	1 9	55242	2	Y	320	234	1			175
03	60304	X	59548	-0-	-756	-0-	433 396	1 9	58719	2	Y	360	387	1			148
04	58260	X	4206	-0-	-54054	-0-	433 31	1 9	3742	2	Y	28	135	1			41
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					Y	-0-					41
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-					41

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70184	X	61498	-0-	-8686	-0-	434 221	1 9	60843	2	Y	201	198	1			51
02	56728	X	53966	-0-	-2762	-0-	434 146	1 9	53386	2	Y	133	112	1			72
03	58696	X	58191	-0-	-505	-0-	434 167	1 9	57590	2	Y	152	162	1			62
04	56670	X	13356	-0-	-43314	-0-	434 46	1 9	12876	2	Y	42	43	1			61
05	58559	X	-0-	-0-	-58559	-0-					Y	-0-					61
06	56670	X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-					61

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

01	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			Y	-0-					73
02	3304	X	1825	-0-	-1479	-0-	1825	2			Y	-0-					73
03	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	2			Y	-0-					73
04	3540	X	2109	-0-	-1431	-0-	2109	2			Y	-0-					73
05	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1574	2			Y	-0-					73
06	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-	1031	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

01	868	N	692	-0-	-176	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	59	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1950	-0-	-1801	-0-	259	1	1645	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-	244	1	1758	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	2759	X	1129	-0-	-1630	-0-	145	1	936	2	Y	44	23	1			24
							48	9									
04	2160	X	2021	-0-	-139	-0-	216	1	1770	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	2	Y	20	12	1			20
							22	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

01	806	N	648	-0-	-158	-0-	87	1	560	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	X	38	-0-	-746	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1646	-0-	-865	-0-	224	1	1419	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	242	1	1510	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	193	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	216	1	1404	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

01	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	161	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	303	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	426	-0-	-1248	-0-	20	1	405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
*06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

01	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	787	1	5652	2	Y	-0-					5
02	6188	X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	2	Y	-0-					5
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	814	1	5850	2	Y	-0-					5
04	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	827	1	5703	2	Y	-0-					5
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-					5
06	6540	X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5429	2			N	-0-					10
02	5124	X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-					10
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					10
04	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					10
05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					10
06	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

01	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	126	1	1473	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1652	X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	96	1	1118	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					1
05	1705	N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	309	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	270	1	1583	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	295	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	39	-0-	-1790	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	265	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									
05	2527	N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-					1
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1					2
							1	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	488	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	377	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	865	1	13417	2	Y	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-					-0-
*06	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	283	1	1797	2	Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	304	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	453	1	2877	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	488	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	399	1	3502	2	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5695	-0-	-40	-0-	478	1	5217	2	Y	-0-					37
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-					37
03	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	453	1	4855	2	Y	28					65
							31	9									
04	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2					67
							2	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-					67
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4					71
							4	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	640	1	4066	2	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	694	1	4322	2	Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	547	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-					19
02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	2	Y	-0-					19
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	306	1	3287	2	Y	16					35
							18	9									
04	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-					35
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-					35
06	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	1027	1	4181	2	Y	-0-					6
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9					15
							10	9									
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1085	1	3995	2	Y	-0-					15
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1117	1	3675	2	Y	-0-					15
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-					15
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-					15

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

01	8835	X	7812	-0-	-1023	-0-	355	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

01	488095	X	219664	-0-	-268431	-0-	186	1	219478	2	N	-0-					-0-
02	440860	X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-					-0-
03	488095	X	192853	-0-	-295242	-0-	180	1	192673	2	N	-0-					-0-
04	243570	X	175828	-0-	-67742	-0-	175	1	175653	2	N	-0-					-0-
05	233988	X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-					-0-
06	212580	X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

01	0	W	163537	-0-	163537	2106496	223	1	163301	2	N	12					72
							13	9									
02	0	W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11					83
							12	9									
03	0	W	162839	-0-	162839	2420776	314	1	162486	2	N	35					118
							39	9									
04	0	W	131878	-0-	131878	2552654	218	1	131641	2	N	17					135
							19	9									
05	2687282	X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13					148
							14	9									
06	162270	X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12					160
							13	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

01	846455	X	160127	-0-	-686328	-0-	218	1	159819	2	N	82					209
							90	9									
02	764540	X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1			102
							95	9									
03	195920	X	150831	-0-	-45089	-0-	303	1	150442	2	N	78					180
							86	9									
04	178140	X	135750	-0-	-42390	-0-	224	1	135445	2	N	74	185	1			69
							81	9									
05	170903	X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73					142
							80	9									
06	154950	X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1			27
							69	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	232826	-0-	232826	3454637	197	1	232629	2	N	-0-					-0-
02	0	W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-					-0-
03	0	W	216332	-0-	216332	3872306	202	1	216130	2	N	-0-					-0-
04	0	W	195569	-0-	195569	4067875	195	1	195374	2	N	-0-					-0-
05	0	W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-					-0-
06	0	W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468160	X	238847	-0-	-1229313	-0-	183	1	238664	2	N	-0-					-0-
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-					-0-
03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									
04	255900	X	193955	-0-	-61945	-0-	178	1	193590	2	N	170	170	8			-0-
							187	9									
*05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-					-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555146	X	261827	-0-	-1293319	-0-	200	1	261627	2	N	-0-					-0-
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-					-0-
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-					-0-
04	1504980	X	208711	-0-	-1296269	-0-	192	1	208519	2	N	-0-					-0-
*05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-					-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707389	X	449488	-0-	-257901	-0-	449488	2			N	-0-					-0-
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-					-0-
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-					-0-
04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	2			N	-0-					-0-
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-					-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694245	X	439250	-0-	-254995	-0-	439250	2			N	-0-					-0-
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	2			N	-0-					-0-
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-					-0-
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	2			N	-0-					-0-
05	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-					-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203112	X	193914	-0-	-9198	-0-	171	1	193743	2	N	-0-					-0-
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-					-0-
03	203112	X	171236	-0-	-31876	-0-	167	1	171069	2	N	-0-					-0-
04	196560	X	149479	-0-	-47081	-0-	125	1	149354	2	N	-0-					-0-
05	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-					-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942183	X	177257	-0-	-764926	-0-	241	1	176872	2	N	131	183	1			135
							144	9									
02	851004	X	147257	-0-	-703747	-0-	249	1	146847	2	N	146	182	1			99
							161	9									
03	942183	X	155503	-0-	-786680	-0-	313	1	155060	2	N	118	182	1			35
							130	9									
04	193650	X	144641	-0-	-49009	-0-	239	1	144295	2	N	97					132
							107	9									
05	189844	X	141667	-0-	-48177	-0-	239	1	141331	2	N	88	183	1			37
							97	9									
06	171540	X	130812	-0-	-40728	-0-	229	1	130489	2	N	85					122
							94	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272304	X	236205	-0-	-36099	-0-	208	1	235997	2	N	-0-					-0-
02	245952	X	210230	-0-	-35722	-0-	195	1	210035	2	N	-0-					-0-
03	272304	X	225795	-0-	-46509	-0-	220	1	225575	2	N	-0-					-0-
04	263520	X	182911	-0-	-80609	-0-	148	1	182763	2	N	-0-					-0-
05	236220	X	200559	-0-	-35661	-0-	108	1	200451	2	N	-0-					-0-
06	228600	X	184884	-0-	-43716	-0-	106	1	184778	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218176	X	218176	-0-	-0-	-0-	192	1	217984	2	N	-0-					-0-
02	196224	X	185208	-0-	-11016	-0-	172	1	185036	2	N	-0-					-0-
03	217248	X	193845	-0-	-23403	-0-	189	1	193656	2	N	-0-					-0-
04	210240	X	173189	-0-	-37051	-0-	153	1	173036	2	N	-0-					-0-
05	217248	X	179982	-0-	-37266	-0-	97	1	179885	2	N	-0-					-0-
06	210240	X	165429	-0-	-44811	-0-	95	1	165334	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936076	X	181786	-0-	-754290	-0-	248	1	181501	2	N	34	179	1			47
							37	9									
02	845488	X	68216	-0-	-777272	-0-	97	1	68097	2	N	20					67
							22	9									
03	936076	X	-0-	-0-	-936076	-0-					N	-0-					67
04	202740	X	134149	-0-	-68591	-0-	218	1	133911	2	N	18					85
							20	9									
05	195641	X	142040	-0-	-53601	-0-	240	1	141772	2	N	25					110
							28	9									
06	175920	X	136170	-0-	-39750	-0-	239	1	135900	2	N	28					138
							31	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222257	X	222257	-0-	-0-	-0-	195	1	222062	2	N	-0-					-0-
02	186144	X	185730	-0-	-414	-0-	173	1	185557	2	N	-0-					-0-
03	206088	X	194394	-0-	-11694	-0-	190	1	194204	2	N	-0-					-0-
04	199440	X	166944	-0-	-32496	-0-	142	1	166802	2	N	-0-					-0-
05	206088	X	171434	-0-	-34654	-0-	93	1	171341	2	N	-0-					-0-
06	199440	X	155483	-0-	-43957	-0-	89	1	155394	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	550938	-0-	550938	3113696	521	1	550417	2	N	-0-					-0-
02	0	W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-
03	0	W	490229	-0-	490229	4078126	469	1	489760	2	N	-0-					-0-
04	0	W	445072	-0-	445072	4523198	452	1	444620	2	N	-0-					-0-
05	0	W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685968	X	544316	-0-	-141652	-0-	515	1	543801	2	N	-0-					-0-
02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-					-0-
03	685968	X	482709	-0-	-203259	-0-	461	1	482248	2	N	-0-					-0-
04	663840	X	438397	-0-	-225443	-0-	448	1	437949	2	N	-0-					-0-
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-					-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282876	X	282876	-0-	-0-	-0-	124	1	282752	2	N	-0-					-0-
02	239899	X	239899	-0-	-0-	-0-	114	1	239785	2	N	-0-					-0-
03	254980	X	254980	-0-	-0-	-0-	126	1	254854	2	N	-0-					-0-
04	230158	X	230158	-0-	-0-	-0-	121	1	230037	2	N	-0-					-0-
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	N	-0-					-0-
*06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3265	-0-	3265	3265	8	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	0		247155	-0-	247155	250420	129	1	246967	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
*11	518171	X	267751	-0-	-250420	-0-	114	1	267637	2	N	-0-					-0-
12	294946	X	294946	-0-	-0-	-0-	125	1	294756	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
01	282242	X	282242	-0-	-0-	-0-	124	1	282118	2	N	-0-					-0-
02	236493	X	236493	-0-	-0-	-0-	112	1	236381	2	N	-0-					-0-
03	247673	X	247673	-0-	-0-	-0-	122	1	247551	2	N	-0-					-0-
04	225086	X	225086	-0-	-0-	-0-	118	1	224968	2	N	-0-					-0-
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	N	-0-					-0-
*06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544112	X	422958	-0-	-121154	-0-	312	1	422646	2	N	-0-					-0-
02	491456	X	364799	-0-	-126657	-0-	282	1	364517	2	N	-0-					-0-
03	544112	X	387423	-0-	-156689	-0-	313	1	387110	2	N	-0-					-0-
04	526560	X	360603	-0-	-165957	-0-	304	1	360299	2	N	-0-					-0-
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-					-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198524	X	96548	-0-	-101976	-0-	71	1	96477	2	N	-0-					-0-
02	179312	X	82690	-0-	-96622	-0-	64	1	82626	2	N	-0-					-0-
03	198524	X	86741	-0-	-111783	-0-	70	1	86671	2	N	-0-					-0-
04	192120	X	79461	-0-	-112659	-0-	67	1	79394	2	N	-0-					-0-
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-					-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3730	-0-	3730	3730	10	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	0		256542	-0-	256542	260272	133	1	256346	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
11	543500	X	283228	-0-	-260272	-0-	121	1	283107	2	N	-0-					-0-
12	315012	X	315012	-0-	-0-	-0-	133	1	314811	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
01	305113	X	305113	-0-	-0-	-0-	134	1	304979	2	N	-0-					-0-
02	254958	X	254958	-0-	-0-	-0-	120	1	254838	2	N	-0-					-0-
03	273609	X	273609	-0-	-0-	-0-	135	1	273474	2	N	-0-					-0-
04	249345	X	249345	-0-	-0-	-0-	131	1	249214	2	N	-0-					-0-
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	N	-0-					-0-
*06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: RRCID -> 286772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6069 - 6084

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: RRCID -> 286835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6176 - 6337

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: RRCID -> 286911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7353 - 7685

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: RRCID -> 286953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6155 - 6161

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	178880	X	NO RPT	-0-	-178880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	554528	X	NO RPT	-0-	-554528	-0-					N	NO RPT					-0-
06	536640	X	NO RPT	-0-	-536640	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	152579	X	NO RPT	-0-	-152579	-0-					N	NO RPT					-0-
05	675707	X	NO RPT	-0-	-675707	-0-					N	NO RPT					-0-
06	653910	X	NO RPT	-0-	-653910	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	3	3	8			40
							3	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	5	5	8			40
							6	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	N	8	8	8			40
							9	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	570	1	1845	2	N	10					167
							11	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	532	1	2078	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	532	1	1771	2	N	2	2	8			167
							2	9									
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	544	1	1804	2	N	7	4	8			170
							8	9									
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	563	1	3063	2	N	10	3	8			177
							11	9									
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	330	1	3172	2	N	7	4	8			180
							8	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	2	62	9	N	56	3	8			77
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					77
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					77
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			77
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1546	2	4	9	N	4	4	8			77
06	1830	N	750	-0-	-1080	-0-	750	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					77
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	8			77
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			77
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					77
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			77
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					20
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					20
03	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					20
04	2550	N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-					20
05	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					20
06	2910	N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	295	1	3350	2	Y	8	24	1			25
							9	9									
02	4536	X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1			19
							20	9									
03	5022	X	2966	-0-	-2056	-0-	235	1	2720	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
04	4860	X	3194	-0-	-1666	-0-	252	1	2936	2	Y	5					14
							6	9									
05	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1					15
							1	9									
06	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8	-0-
							2	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					161
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					161
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					161
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					161
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					161
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					23
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8			27
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					27
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					27
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			27
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			27
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					171
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			171
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			171
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8			171
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8			171
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			171

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1170	1	840	2	N	14					129
							15	9									
02	3276	X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-					129
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	779	1	2026	2	N	92	175	1	1	8	45
							101	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	923	1	1915	2	N	4					49
							4	9									
05	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8			55
							8	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8			55
							1	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	662	-0-	-1384	-0-	72	1	588	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	1848	X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-					16
03	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	183	1	1270	2	Y	-0-					16
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	Y	-0-					16
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-					16
06	1410	X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1482	2	Y	-0-					174
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-					174
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	218	1	1537	2	Y	1					175
							1	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	291	1	2118	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-					175
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					28
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					28
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32	1	427	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					13
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					13
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					13
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-					13
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	480	1	1658	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	630	1	2836	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-					77
04	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-					77
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8			77
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8305	-0-	5205	26354	580	1 9	7724	2	N	1	1	8			67
02	32837	X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1 9	5968	2	N	1	1	8			67
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	526	1 9	5711	2	N	1	1	8			67
04	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	6605	2			N	-0-					67
05	7688	X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			67
06	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8			67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

01	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36883	2	3	9	N	3	3	8			3
02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8			3
03	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33230	2	4	9	N	4	4	8			3
04	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	32310	2	12	9	N	11	11	8			3
05	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8			3
*06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					8
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	492	2	110	9	N	100	74	1			34
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	299	2	19	9	N	17					51
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	321	2	7	9	N	6					57
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					57

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77808	X	77808	-0-	-0-	-0-	1002	1	76802	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	109508	X	73956	-0-	-35552	-0-	967	1	72986	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	121241	X	70366	-0-	-50875	-0-	1051	1	69297	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	117330	X	62083	-0-	-55247	-0-	1009	1	61028	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
05	95790	X	57003	-0-	-38787	-0-	979	1	55993	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	79230	X	49010	-0-	-30220	-0-	958	1	47984	2	N	62	62	8			-0-
							68	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	444	1	731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1316	N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	424	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	555	1	543	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3240	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3864	X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2863	-0-	-917	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3188	-0-	-1555	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					63
02	4144	X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	2	Y	-0-					63
03	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	27	1	4366	2	Y	1					64
							1	9									
04	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	23	1	4405	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-					64
06	4260	X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1					65
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2064	-0-	-1129	-0-	217	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	416	1	4016	2	Y	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	2	Y	-0-					-0-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-					-0-
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136254	X	136254	-0-	-0-	-0-	136254	2			N	-0-					-0-
02	116939	X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-					-0-
03	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	2			N	-0-					-0-
04	107678	X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-					-0-
05	104787	X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-					-0-
*06	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4508	X	4484	-0-	-24	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58931	X	30011	-0-	-28920	-0-	186	1	29825	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	24894	-0-	-20382	-0-	168	1	24726	2	N	-0-					-0-
03	45880	X	29498	-0-	-16382	-0-	186	1	29312	2	N	-0-					-0-
04	37830	X	25851	-0-	-11979	-0-	180	1	25671	2	N	-0-					-0-
05	34689	X	22756	-0-	-11933	-0-	186	1	22570	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	20246	-0-	-8794	-0-	180	1	20066	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	80	1	4169	2	N	-0-					2
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	68	1	3294	2	N	-0-					2
03	5270	X	3613	-0-	-1657	-0-	76	1	3536	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	5010	X	3789	-0-	-1221	-0-	64	1	3724	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	92	1	5078	2	N	3	3	8			2
							3	9									
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	120	1	4539	2	N	1	1	8			2
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8536	-0-	-2717	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7649	-0-	-1535	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7590	-0-	-1140	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

01	7130	X	6241	-0-	-889	-0-	61 6	1 9	6174	2	N	5					5
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	52 1	1 9	5006	2	N	1	1	8			5
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	13773	2	N	1	1	8			5
04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	80	1	15437	2	N	-0-					5
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	2	N	-0-					5
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	63 1	1 9	8054	2	N	1	1	8			5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

01	11718	X	7996	-0-	-3722	-0-	908	1	7088	2	N	-0-					215
02	8344	X	6829	-0-	-1515	-0-	758 1	1 9	6070	2	N	1	1	8			215
03	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	799 1	1 9	6500	2	N	1	1	8			215
04	8520	X	7637	-0-	-883	-0-	761 1	1 9	6875	2	N	1	1	8			215
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1148	1	11806	2	N	-0-					215
*06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1046	1	9175	2	N	-0-					215

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

01	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9427	2			Y	-0-					84
02	9072	X	8703	-0-	-369	-0-	8702	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	9198	2			Y	-0-					84
04	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	9195	2	2	9	Y	2	2	8			84
05	10075	X	9316	-0-	-759	-0-	9312	2	4	9	Y	4	4	8			84
06	9330	X	8868	-0-	-462	-0-	8868	2			Y	-0-					84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13159	-0-	-251	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13203	-0-	-654	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11813	-0-	-1597	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

01	11191	X	10265	-0-	-926	-0-	10263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10108	X	9229	-0-	-879	-0-	9228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10988	-0-	-203	-0-	10986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10620	X	9880	-0-	-740	-0-	9878	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9400	-0-	-1946	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8123	-0-	-2125	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9356	-0-	-64	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4756	-0-	-2622	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5863	-0-	-1277	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1 9	4828	2	Y	1	1	8			-0-
02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	288	1 9	3856	2	Y	1	1	8			-0-
03	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	170	1 9	2499	2	Y	1	1	8			-0-
04	5070	X	3154	-0-	-1916	-0-	191	1 9	2963	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	391	1 9	5838	2	Y	1	1	8			-0-
*06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	317	1 9	4949	2	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

01	7347	X	3507	-0-	-3840	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5399	-0-	-1237	-0-	5398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4749	-0-	-2631	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	4799	-0-	-2827	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4186	-0-	-3194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1 9	5573	2	Y	1	1	8			-0-
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	366	1 9	4898	2	Y	1	1	8			-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	375	1 9	5495	2	Y	1	1	8			-0-
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	363	1 9	5429	2	Y	1	1	8			-0-
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	325	1 9	5073	2	Y	1	1	8			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

01	7161	X	5220	-0-	-1941	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6468	X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8493	-0-	-466	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7108	-0-	-900	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7974	-0-	-892	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	20876	-0-	-2157	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23095	X	19549	-0-	-3546	-0-	19546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	22350	X	18810	-0-	-3540	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8062	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7117	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18896	-0-	-1099	-0-	18886	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	17668	X	17042	-0-	-626	-0-	17039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19096	X	18783	-0-	-313	-0-	18777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	18480	X	17630	-0-	-850	-0-	17627	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	18910	X	18180	-0-	-730	-0-	18174	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	18300	X	16708	-0-	-1592	-0-	16702	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	358	1	4826	2	Y	33					35
							36	9									
02	4928	X	4534	-0-	-394	-0-	363	1	4171	2	Y	-0-					35
03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	391	1	4208	2	Y	39	25	1			49
							43	9									
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	412	1	4388	2	Y	-0-					49
05	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	409	1	4287	2	Y	-0-					49
06	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	340	1	3535	2	Y	-0-					49

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	8586	-0-	-3721	-0-	563	1	8016	2	Y	6					49
							7	9									
02	11116	X	7005	-0-	-4111	-0-	469	1	6534	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
03	12307	X	7791	-0-	-4516	-0-	491	1	7298	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
04	9330	X	8869	-0-	-461	-0-	424	1	8362	2	Y	75	59	1	7	8	58
							83	9									
05	8587	X	6234	-0-	-2353	-0-	357	1	5874	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
*06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	767	1	12684	2	Y	3	3	8			58
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

01	19344	X	12554	-0-	-6790	-0-	823	1	11724	2	Y	6					44
							7	9									
02	17472	X	11384	-0-	-6088	-0-	763	1	10620	2	Y	1					45
							1	9									
03	18321	X	13151	-0-	-5170	-0-	829	1	12322	2	Y	-0-					45
04	14280	X	13914	-0-	-366	-0-	669	1	13170	2	Y	68	59	1			54
							75	9									
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	948	1	15619	2	Y	-0-					54
*06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	751	1	12430	2	Y	-0-					54

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	9765	X	8938	-0-	-827	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8127	-0-	-1390	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7066	-0-	-2714	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

01	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	93	1	17548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18816	X	16818	-0-	-1998	-0-	84	1	16732	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	20584	X	17984	-0-	-2600	-0-	93	1	17888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	18990	X	17250	-0-	-1740	-0-	90	1	17159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18662	X	16883	-0-	-1779	-0-	93	1	16789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18030	X	16199	-0-	-1831	-0-	90	1	16106	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	719	-0-	-3776	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11734	-0-	-4386	-0-	770	1	10964	2	Y	-0-					1
02	14560	X	9558	-0-	-5002	-0-	641	1	8917	2	Y	-0-					1
03	15748	X	10434	-0-	-5314	-0-	658	1	9775	2	Y	1					2
							1	9									
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	746	1	14688	2	Y	-0-					2
05	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	464	1	7640	2	Y	-0-					2
06	11370	X	8122	-0-	-3248	-0-	463	1	7659	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2232	-0-	-2852	-0-	154	1	2078	2	Y	-0-					9
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	351	1	4023	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	373	1	4023	2	Y	38	16	1			31
							42	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	346	1	3687	2	Y	-0-					31
05	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	345	1	3614	2	Y	40					71
							44	9									
06	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	337	1	3506	2	Y	-0-					71

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	533	1	11984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	604	1	11087	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	595	1	10345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	549	1	9130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	11346	X	9160	-0-	-2186	-0-	539	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10980	X	8401	-0-	-2579	-0-	488	1	7910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	23392	-0-	-261	-0-	23392	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	2			Y	-0-					-0-
05	23498	X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2			Y	-0-					-0-
06	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	12507	-0-	-5721	-0-	820	1	11687	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	13919	-0-	-3999	-0-	878	1	13041	2	Y	-0-					-0-
04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1041	1	20494	2	Y	-0-					-0-
05	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-					-0-
*06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15650	-0-	-191	-0-	667	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	11851	-0-	-2843	-0-	645	1	11206	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	11471	-0-	-3679	-0-	651	1	10820	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	21759	-0-	-2700	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

01	25668	X	23318	-0-	-2350	-0-	23299	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	22596	X	20075	-0-	-2521	-0-	20057	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	25017	X	22451	-0-	-2566	-0-	22425	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	23580	X	21401	-0-	-2179	-0-	21375	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	24118	X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	22560	X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	24	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

01	16802	X	13438	-0-	-3364	-0-	13438	2			Y	-0-					-0-
02	15176	X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2			Y	-0-					-0-
03	15934	X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
04	13920	X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-
05	13423	X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	6692	X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6030	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7050	X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

01	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	95	1	9577	2	N	-0-					3
02	9772	X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-					3
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	86	1	13802	2	N	-0-					3
04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	85	1	16500	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	13440	X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8			3
							2	9									

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

01	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17315	-0-	-603	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	71	1	5412	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	3924	-0-	-7422	-0-	59	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	6226	-0-	-4754	-0-	101	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15943	-0-	-2037	-0-	15939	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	15372	X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	15684	-0-	-281	-0-	15683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17128	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15466	-0-	-2607	-0-	15466	2			Y	-0-					-0-
02	15596	X	14676	-0-	-920	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2			Y	-0-					-0-
04	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			Y	-0-					-0-
05	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			Y	-0-					-0-
*06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12077	-0-	-509	-0-	12074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11368	X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12896	X	12034	-0-	-862	-0-	12032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11700	X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	4603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	138	1	1570	2	N	-0-					70
02	1792	N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					70
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					70
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	2	N	-0-					70
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-					70
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

01	27869	X	23826	-0-	-4043	-0-	23826	2			N	-0-					20
02	24136	X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2			N	-0-					20
03	25947	X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2			N	-0-					20
04	25110	X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2			N	-0-					20
05	24614	X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2			N	-0-					20
06	23070	X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

01	48577	X	33856	-0-	-14721	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

01	78027	X	63217	-0-	-14810	-0-	63217	2			N	-0-					3
02	71988	X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	2			N	-0-					3
03	79701	X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2			N	-0-					3
04	77130	X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2			N	-0-					3
05	70432	X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2			N	-0-					3
06	61410	X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

01	298217	X	298217	-0-	-0-	-0-	298217	2			N	-0-					-0-
02	253187	X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2			N	-0-					-0-
03	261932	X	261932	-0-	-0-	-0-	261931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236354	X	236354	-0-	-0-	-0-	236354	2			N	-0-					-0-
05	231756	X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2			N	-0-					-0-
06	224280	X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587822	X	388111	-0-	-199711	-0-	388111	2			N	-0-					-0-
02	489076	X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2			N	-0-					-0-
03	480531	X	348526	-0-	-132005	-0-	348515	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	444510	X	318933	-0-	-125577	-0-	318932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	417663	X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2			N	-0-					-0-
06	375600	X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

01	801257	X	-0-	-0-	-801257	-0-					N	-0-					-0-
02	723716	X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2			N	-0-					-0-
03	732220	X	655805	-0-	-76415	-0-	236	1	655569	2	N	-0-					-0-
04	708600	X	570558	-0-	-138042	-0-	228	1	570330	2	N	-0-					-0-
05	622449	X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-					-0-
06	634650	X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

01	565440	X	455233	-0-	-110207	-0-	716	1	454517	2	Y	-0-					-0-
02	510720	X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-					-0-
03	513825	X	399241	-0-	-114584	-0-	712	1	398528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	495540	X	362146	-0-	-133394	-0-	688	1	361451	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	474207	X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-					-0-
06	440550	X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

01	431994	X	431994	-0-	-0-	-0-	679	1	431315	2	Y	-0-					-0-
02	499380	X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-					-0-
03	497271	X	382739	-0-	-114532	-0-	683	1	382056	2	Y	-0-					-0-
04	481230	X	348628	-0-	-132602	-0-	662	1	347966	2	Y	-0-					-0-
05	455421	X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-					-0-
06	418050	X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

01	618326	X	576964	-0-	-41362	-0-	576964	2			N	-0-					-0-
02	558488	X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-					-0-
03	618326	X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-					-0-
04	598380	X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-					-0-
05	618326	X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	558360	X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33	33	8			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	N	-0-					-0-
03	718580	X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	N	-0-					-0-
04	695400	X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	N	-0-					-0-
05	718580	X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	N	-0-					-0-
06	695400	X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594225	X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	N	-0-					-0-
03	821314	X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	N	-0-					-0-
04	794820	X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	N	-0-					-0-
05	821314	X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	N	-0-					-0-
06	794820	X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

02	0		251165	-0-	251165	251165	340	1	250788	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
03	0	W	524649	-0-	524649	775814	620	1	523978	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	0	W	461636	-0-	461636	1237450	600	1	461012	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	0	W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
*06	2009319	X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

01	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	635	1	5775	2	N	57	48	1			33
							63	9									
02	6244	X	5944	-0-	-300	-0-	524	1	5385	2	N	32	42	1			23
							35	9									
03	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	526	1	5522	2	N	14	12	1			25
							15	9									
04	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	569	1	5286	2	N	33	42	1			16
							36	9									
05	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	623	1	5312	2	N	52	43	1			25
							57	9									
06	6360	X	5783	-0-	-577	-0-	707	1	5046	2	N	27	34	1			18
							30	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
*06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	32	27	1			20
							35	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	17	25	1			12
							19	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	3	5	1			10
							3	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	15	19	1			6
							17	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	33	25	1			14
							36	9									
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	15	19	1			10
							17	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	196	1	1779	2	N	18	16	1			10
							20	9									
02	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	150	1	1544	2	N	10	13	1			7
							11	9									
03	2728	X	1743	-0-	-985	-0-	151	1	1586	2	N	5	4	1			8
							6	9									
04	2370	X	1574	-0-	-796	-0-	152	1	1412	2	N	9	13	1			4
							10	9									
05	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	147	1	1254	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	147	1	1046	2	N	4	7	1			2
							4	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	19	1			9
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	18	1			9
*06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	22	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3631	2	17	9	Y	15	20	1			15
02	3528	X	2712	-0-	-816	-0-	2700	2	12	9	Y	11	19	1			7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					7
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4411	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6714	2	10	9	Y	9					17
*06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6020	2	4	9	Y	4	17	1			4

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2780	-0-	-2008	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2571	2	73	9	Y	66	82	1			2
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2210	2	149	9	Y	135	103	1	12	8	22
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2510	2	133	9	Y	121	103	1			40
04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2409	2	98	9	Y	89	122	1			7
05	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2093	2	99	9	Y	90	80	1			17
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	2132	2	86	9	Y	78	78	1			17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
*06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

01	7657	X	5804	-0-	-1853	-0-	5794	2	10	9	N	9	9	8			33
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6828	2	8	9	N	7	7	8			33
03	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	7074	2	7	9	N	6	6	8			33
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7027	2	6	9	N	5	5	8			33
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9838	2	9	9	N	8	8	8			33
06	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	6600	2	9	9	N	8	8	8			33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					104
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2			N	-0-					104
03	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					104
04	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-					104
05	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-					104
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

01	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

01	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19222	2	80	9	Y	73	73	1			18
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2	69	9	Y	63	60	1			21
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14842	2	86	9	Y	78	80	1			19
04	13770	X	13348	-0-	-422	-0-	13308	2	40	9	Y	36	48	1			7
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9	Y	39	41	1			5
06	13770	X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9	Y	33	35	1			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1596	-0-	-196	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	413	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	465	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	396	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	736	-0-	-1154	-0-	23	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

01	3255	X	2432	-0-	-823	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	82	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	N	11	6	1			6
							12	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	2	N	7	8	1			3
							8	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	N	11	11	1			3
							12	9									
06	1050	N	269	-0-	-781	-0-	11	1	257	2	N	1	3	1			1
							1	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	35	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3018	2	44	9	N	40					169
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					169
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2920	2	77	9	N	70	179	1			60
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					60
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2840	2	2	9	N	2					62
06	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2811	2	11	9	N	10					72

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	255	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	180	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	886	-0-	-1346	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	310	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	300	1	1490	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2509	-0-	-123	-0-	470	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	465	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	378	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	350	1	1377	2	N	-0-					-0-
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	600	1	2500	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	465	1	2291	2	N	-0-					40
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-					40
03	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	271	1	2117	2	N	-0-					40
04	2910	X	2026	-0-	-884	-0-	430	1	1596	2	N	-0-					40
05	2759	X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-					40
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	624	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	527	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	547	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	457	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	2284	-0-	-785	-0-	339	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	444	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6291	-0-	-541	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6500	-0-	-550	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

01	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	Y	27	59	1			27
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37					64
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3392	2	58	9	Y	53	71	1			46
04	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	3237	2	58	9	Y	53					99
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1			55
06	3570	X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1			25

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	895	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	901	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	890	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18
02	8904	X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8			18
03	9858	X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-					18
04	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	2			N	-0-					18
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-					18
06	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	7084	2	6	9	N	5	5	8			5
02	6104	X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8			5
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8			5
04	6870	X	6087	-0-	-783	-0-	6084	2	3	9	N	3	3	8			5
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			5
06	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					167
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2			N	-0-					167
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					167
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					167
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					193
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					193
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					193
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					194
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					194
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					194

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					4
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			4
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					4
04	1140	N	417	-0-	-723	-0-	417	2			N	-0-					4
05	3100	N	42872	-0-	39772	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8			5
*06	3000	N	37772	-0-	34772	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8			5

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					4
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					4
03	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	2			N	-0-					4
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					4
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					4
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					13
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					13
04	3000	N	4807	-0-	1807	1807	4807	2			N	-0-					13
05	3100	N	9853	-0-	6753	8560	9853	2			N	-0-					13
*06	3000	N	5793	-0-	2793	11353	5793	2			N	-0-					13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

01	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1752	-0-	-2991	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1985	-0-	-2605	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

01	2945	X	1844	-0-	-1101	-0-	1844	2			N	-0-					9
02	2380	N	1266	-0-	-1114	-0-	1266	2			N	-0-					9
03	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					9
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					9
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					9
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5137	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

01	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	5188	2			N	-0-					53
02	5488	X	4607	-0-	-881	-0-	4607	2			N	-0-					53
03	5704	X	5071	-0-	-633	-0-	5071	2			N	-0-					53
04	5430	X	5197	-0-	-233	-0-	5191	2	6	9	N	5	5	8			53
05	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					53
06	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8			53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

01	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2570	-0-	-430	565	2570	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2883	-0-	-217	348	2883	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5520	-0-	-80	-0-	5519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
*06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

01	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	387	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2					2
							2	9									
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	293	1	3316	2	N	-0-					2
04	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					2
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					2
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					2

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5502	-0-	-822	-0-	532	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	626	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	2850	-0-	-3660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1581	-0-	-434	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6043	-0-	-677	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	796	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	6557	2	N	20					20
							22	9									
03	8308	X	3983	-0-	-4325	-0-	2515	1	1468	2	N	-0-					20
04	8040	X	5761	-0-	-2279	-0-	5761	2			N	-0-					20
05	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	6	9	N	5					25
06	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	2548	X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2			N	-0-					3
03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2			N	-0-					3
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					3
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					2
02	6216	X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2			N	-0-					2
03	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					2
04	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					2
05	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2			N	-0-					2
06	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	1	9	N	1	1	8			2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843	X	703	-0-	-7140	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	65256	X	65256	-0-	-0-	-0-	65190	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	126274	X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72	9	N	65	38	8			27
*06	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51	9	N	46	46	8			27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8029	X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670	2	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	731	1	8261	2	N	-0-					-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1826	-0-	-4033	-0-	177	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	384	1	4340	2	N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*05	5270	X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	443	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*06	5280	X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3938	2			N	-0-					2
02	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2			N	-0-					2
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					2
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			2
05	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					2
06	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			2

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6361	2			N	-0-					10
02	6720	X	5743	-0-	-977	-0-	5743	2			N	-0-					10
03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	6169	2			N	-0-					10
04	7200	X	5349	-0-	-1851	-0-	5348	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6603	X	4261	-0-	-2342	-0-	4261	2			N	-0-					10
06	6150	X	4200	-0-	-1950	-0-	4200	2			N	-0-					10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	9046	2			N	-0-					3
02	9520	X	9216	-0-	-304	-0-	9216	2			N	-0-					3
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					3
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					3
05	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					3
06	9870	X	8249	-0-	-1621	-0-	8248	2	1	9	N	1	1	8			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	783	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6248	-0-	-14	-0-	508	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	4674	-0-	-6672	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	4272	-0-	-6708	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6105	-0-	-1147	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5670	-0-	-1832	-0-	5669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	6120	-0-	-1680	-0-	6119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	6716	-0-	-1344	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12374	-0-	-5978	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8912	-0-	-7664	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	4404	-0-	-13948	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	10026	-0-	-7734	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	8866	-0-	-9486	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					7
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					7
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			7
05	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44648	2	1	9	N	1	1	8			7
*06	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1089	-0-	-3111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7237	-0-	-978	-0-	7237	2			N	-0-					5
02	7336	X	5912	-0-	-1424	-0-	5912	2			N	-0-					5
03	7750	X	5992	-0-	-1758	-0-	5992	2			N	-0-					5
04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					5
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					5
06	6990	X	6700	-0-	-290	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8176	2			N	-0-					12
02	9156	X	7246	-0-	-1910	-0-	7246	2			N	-0-					12
03	9796	X	8120	-0-	-1676	-0-	8120	2			N	-0-					12
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2	2	8			12
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					12
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	7891	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	861	1	8044	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7383	-0-	-3285	-0-	557	1	6826	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	8419	-0-	-3392	-0-	684	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8343	-0-	-709	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7427	-0-	-1183	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					3
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					3
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					3
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6667	2	1	9	N	1	1	8			3
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7217	2	1	9	N	1	1	8			3
06	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	3437	-0-	-7537	-0-	3437	2			N	-0-					13
02	9912	X	3293	-0-	-6619	-0-	3293	2			N	-0-					13
03	6758	X	712	-0-	-6046	-0-	712	2			N	-0-					13
04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21095	2	1	9	N	1	1	8			13
05	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	33271	2			N	-0-					13
*06	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	12157	-0-	-4397	-0-	12157	2			N	-0-					3
02	13160	X	10141	-0-	-3019	-0-	10141	2			N	-0-					3
03	13919	X	10963	-0-	-2956	-0-	10963	2			N	-0-					3
04	13170	X	10531	-0-	-2639	-0-	10529	2	2	9	N	2	2	8			3
05	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	10528	2			N	-0-					3
06	11760	X	10123	-0-	-1637	-0-	10123	2			N	-0-					3

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2896	-0-	-3149	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	373	-0-	-5610	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	990	-0-	-4800	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	10971	2			N	-0-					5
02	10220	X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2	9	N	2					7
03	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2			N	-0-					7
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					7
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					7
*06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1	9	N	1	1	8			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11788	-0-	-1356	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11509	-0-	-736	-0-	11507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11610	X	10935	-0-	-675	-0-	10931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11997	X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			2
02	11088	X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2			N	-0-					2
03	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2			N	-0-					2
04	11640	X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2			N	-0-					2
05	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2			N	-0-					2
06	11130	X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1	9	N	1	1	8			2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	17936	-0-	-168	-0-	17935	2	1	9	N	1	1	8			5
02	16352	X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2	9	N	2					7
03	19003	X	13363	-0-	-5640	-0-	13363	2			N	-0-					7
04	18390	X	13680	-0-	-4710	-0-	13678	2	2	9	N	2	2	8			7
05	81271	X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1	9	N	1	1	8			7
*06	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2			N	-0-					7

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282840	X	282840	-0-	-0-	-0-	282818	2	22	9	N	20	20	8			2
02	236847	X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35	9	N	32	32	8			2
03	244989	X	244989	-0-	-0-	-0-	244942	2	47	9	N	43	43	8			2
04	220596	X	220596	-0-	-0-	-0-	220383	2	213	9	N	194	194	8			2
05	212753	X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36	9	N	33	33	8			2
*06	194258	X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26	9	N	24	24	8			2

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306448	X	306448	-0-	-0-	-0-	306429	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	251532	X	251532	-0-	-0-	-0-	251496	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	253217	X	253217	-0-	-0-	-0-	253170	2	47	9	N	43	43	8			-0-
04	225051	X	225051	-0-	-0-	-0-	224856	2	195	9	N	177	177	8			-0-
05	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	219409	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*06	199270	X	199270	-0-	-0-	-0-	199235	2	35	9	N	32	32	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					88
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					88
03	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	32	1	971	2	Y	2					90
							2	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	2	Y	3	68	1			25
							3	9									
05	1271	N	943	-0-	-328	-0-	27	1	915	2	Y	1					26
							1	9									
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1					27
							1	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	2	Y	1					32
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	4					36
							4	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	4	27	1			13
							4	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1					14
							1	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2					16
							2	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	2					78
							2	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	Y	4					82
							4	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	976	2	Y	32					114
							35	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	28	87	1			55
							31	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	10					65
							11	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	12					77
							13	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	50	1	2938	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	57	1	2463	2	Y	20	15	1			23
							22	9									
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	58	1	2599	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	62	1	2670	2	Y	31	19	1			32
							34	9									
06	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	63	1	2636	2	Y	26	26	1			32
							29	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2545	-0-	-1175	-0-	45	1	2490	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	76	1	3751	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	63	1	3545	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	71	1	4392	2	Y	86	15	1	69	8	5
							95	9									
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	139	1	7447	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
*06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	119	1	6209	2	Y	24	12	1			17
							26	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

01	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	399	1	13847	2	Y	-0-					25
02	13272	X	12811	-0-	-461	-0-	342	1	12469	2	Y	-0-					25
03	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	411	1	14971	2	Y	-0-					25
04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	408	1	14871	2	Y	-0-					25
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1230	1	15179	2	Y	208	177	1	1	8	55
							229	9									
06	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1150	1	12839	2	Y	3					58
							3	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

01	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	73	1	2548	2	Y	8					31
							9	9									
02	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	67	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	70	1	2540	2	Y	10					41
							11	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	71	1	2580	2	Y	-0-					41
05	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	187	1	2304	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
06	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	172	1	1918	2	Y	-0-					50

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

01	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	250	1	8663	2	Y	-0-					25
02	8988	X	7810	-0-	-1178	-0-	209	1	7601	2	Y	-0-					25
03	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	246	1	8955	2	Y	-0-					25
04	9210	X	8986	-0-	-224	-0-	240	1	8746	2	Y	-0-					25
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	705	1	8701	2	Y	-0-					25
06	8910	X	7132	-0-	-1778	-0-	586	1	6545	2	Y	1					26
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	100	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3882	-0-	-108	-0-	168	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37	1	3	8	12
							56	9									
06	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2	8			13
							3	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	105	1	6097	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	57	1	3155	2	Y	20	50	1			19
							22	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32	1			6
							21	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	64	1	3616	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	3077	2	Y	22	21	1			7
							24	9									
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
06	3570	X	2241	-0-	-1329	-0-	42	1	2181	2	Y	16	9	1			11
							18	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	90	1	3112	2	Y	-0-					63
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-					63
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-					63
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	103	1	3760	2	Y	-0-					63
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	73	94	1			36
							80	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73	1			25
							68	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	64	72	1			17
							70	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	98	88	1			27
							108	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	62	70	1	3	8	16
							68	9									
*06	3000	N	3230	-0-	230	230	123	1	3020	2	Y	79	2	8			93
							87	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2652	2	41	9	N	37	2	8			199
02	3136	X	1981	-0-	-1155	-0-	1981	2			N	-0-	172	1			27
03	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	54	9	N	49	3	8			73
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	44	9	N	40					113

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	71	1	2476	2	Y	8					83
							9	9									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	2133	2	Y	15					98
							17	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	2770	2	Y	-0-					98
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	69	1	2505	2	Y	22					120
							24	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					120
06	2760	N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	2026	2	Y	21	1	8			140
							23	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

01	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	128	1	3348	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	3114	2	Y	7	4	1	1	8	3
							8	9									
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	2858	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	176	1	4597	2	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	3828	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	176	1	4783	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	153	1	4899	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	4931	2	Y	42	31	1	1	8	18
							46	9									
*06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	Y	30	42	1			6
							33	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2434	2	20	9	N	18	1	8			90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	N	14	2	8			102
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2478	2	18	9	N	16	1	8			117
04	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2482	2	15	9	N	14	1	8			130
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	21	9	N	19	7	8			142
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	13	9	N	12	4	8			150

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1886	-0-	-774	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2955	-0-	-657	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

01	6324	X	3618	-0-	-2706	-0-	3530	2	88	9	Y	80	81	1			11
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3304	2	74	9	Y	67	66	1			12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4643	2	100	9	Y	91	82	1			21
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5463	2	97	9	Y	88	90	1			19
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5225	2	59	9	Y	54	62	1			11
*06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	2	55	9	Y	50	54	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	5301	-0-	-4495	-0-	5110	2	191	9	Y	174	186	1		24
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5965	2	200	9	Y	182	174	1		32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6068	2	197	9	Y	179	170	1		41
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10374	2	278	9	Y	253	239	1		55
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11891	2	206	9	Y	187	203	1		39
*06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9016	2	163	9	Y	148	165	1		22

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
02	4480	X	1898	-0-	-2582	-0-	1895	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	4371	X	2187	-0-	-2184	-0-	2183	2	4	9	Y	4	3	1		1
04	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	1809	2	3	9	Y	3	3	1		1
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3710	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	3	1		1

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3828	-0-	-1318	-0-	3780	2	48	9	Y	44	42	1		12
02	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1		10
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	2	Y	49	44	1		15
							54	9								
04	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	2	1	3763	2	Y	62	59	1		18
							68	9								
05	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1		17
							67	9								
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1		15
							62	9								

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	2963	2	1	9	Y	1	49	1		1
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1				2
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1				3
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-				3
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2 8	1
							4	9								
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8		2
							3	9								

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	9201	2	86	9	Y	78	67	1		22
02	9240	X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1		20
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	4	1	9857	2	Y	85	80	1		25
							94	9								
04	9000	X	8856	-0-	-144	-0-	3	1	8739	2	Y	104	98	1		31
							114	9								
05	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1		27
							107	9								
06	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1		25
							100	9								

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7518	2	120	9	Y	109	99	1		44
02	5964	X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1		36
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7447	2	102	9	Y	93	85	1		44
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9150	2	120	9	Y	109	104	1		49
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1		64
*06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1		66

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6143	2	121	9	Y	110	105	1			30
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1			29
03	6944	X	4344	-0-	-2600	-0-	2	1	4256	2	Y	78	83	1			24
							86	9									
04	6720	X	5461	-0-	-1259	-0-	2	1	5313	2	Y	133	119	1			38
							146	9									
05	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1			39
							151	9									
06	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1			32
							132	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4838	2	120	9	Y	109	102	1			44
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4420	2	100	9	Y	91	92	1			43
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5573	2	119	9	Y	108	100	1			51
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6018	2	123	9	Y	112	113	1			50
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5006	2	127	9	Y	115	109	1			56
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	5189	2	149	9	Y	135	125	1			66

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

01	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6729	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6593	2	21	9	Y	19	19	1			9
03	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	6300	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	6182	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6791	2	24	9	Y	22	18	1			11
06	6780	X	5943	-0-	-837	-0-	5920	2	23	9	Y	21	22	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2789	2	45	9	Y	41	44	1			17
02	2632	X	2508	-0-	-124	-0-	2472	2	36	9	Y	33	35	1			15
03	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2948	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	3630	X	2942	-0-	-688	-0-	2903	2	39	9	Y	35	36	1			16
05	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3410	2	56	9	Y	51	42	1			25
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3082	2	57	9	Y	52	52	1			25

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4208	2	20	9	Y	18					47
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2927	2	10	9	Y	9					56
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	135	1	5054	2	Y	26	47	1			35
							29	9									
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	135	1	5245	2	Y	23					58
							25	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	122	1	4922	2	Y	7					65
							8	9									
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	160	1	5856	2	Y	18					83
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4238	2	59	9	Y	54					130
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4520	2	43	9	Y	39					169
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	96	1	3599	2	Y	55	141	1			83
							61	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	95	1	3690	2	Y	46					129
							51	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	99	1	3999	2	Y	15					144
							17	9									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2624	2	Y	2					146
							2	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	3262	-0-	-5666	-0-	41	1	3154	2	Y	61	57	1			16
							67	9									
02	6412	X	3452	-0-	-2960	-0-	3380	2	72	9	Y	65	67	1			14
03	7099	X	3642	-0-	-3457	-0-	3558	2	84	9	Y	76	74	1			16
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	136	1	6245	2	Y	111	88	1			39
							122	9									
05	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	102	1	4353	2	Y	76	86	1			29
							84	9									
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	Y	69	75	1			23
							76	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	14882	-0-	-5392	-0-	190	1	14529	2	Y	148	130	1			40
							163	9									
02	15232	X	10779	-0-	-4453	-0-	10659	2	120	9	Y	109	125	1			24
03	16864	X	10523	-0-	-6341	-0-	10394	2	129	9	Y	117	116	1			25
04	16320	X	14107	-0-	-2213	-0-	298	1	13668	2	Y	128	108	1			45
							141	9									
05	16864	X	12777	-0-	-4087	-0-	290	1	12355	2	Y	120	164	1			1
							132	9									
06	14400	X	11705	-0-	-2695	-0-	259	1	11333	2	Y	103	70	1			34
							113	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	207	1	15899	2	Y	138	120	1			37
							152	9									
02	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12916	2	124	9	Y	113	125	1			25
03	17391	X	14704	-0-	-2687	-0-	14550	2	154	9	Y	140	136	1			29
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	360	1	16505	2	Y	132	160	1			1
							145	9									
05	17391	X	14056	-0-	-3335	-0-	318	1	13551	2	Y	170	106	1			65
							187	9									
06	15720	X	13608	-0-	-2112	-0-	301	1	13138	2	Y	154	212	1			7
							169	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3198	-0-	-3002	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3692	-0-	-1795	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3243	-0-	-1624	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2828	-0-	-1202	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
02	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2			N	-0-					-0-
03	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2			N	-0-					-0-
*05	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3439	-0-	-2172	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4478	-0-	-2807	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4511	-0-	-837	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4423	-0-	-925	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3227	-0-	-1919	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5220	-0-	-887	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70928	X	34174	-0-	-36754	-0-	34174	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
05	47275	X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	NO RPT	-0-	-45750	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5513	-0-	-3446	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1978	-0-	-374	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30765	X	6725	-0-	-24040	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	832	-0-	-4841	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	1636	-0-	-6951	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
*05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	375	-0-	-2849	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	607	-0-	-3268	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7417	-0-	-1604	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2105	-0-	-947	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	2			Y	-0-					11
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					11
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					11
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					11
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					11
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5973	-0-	-940	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5880	-0-	-1312	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6007	-0-	-953	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
*06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6199	-0-	-353	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					54
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			Y	-0-					54
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			Y	-0-					54
04	9060	X	6281	-0-	-2779	-0-	6281	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1982	2	59	9	N	54					152
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					152
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2220	2	52	9	N	47	179	1			20
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					20
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	2092	2	14	9	N	13					33
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					33

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6255	-0-	-675	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5496	-0-	-1434	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	7	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5241	-0-	-1619	-0-	5	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	8	1	7929	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6659	-0-	-541	-0-	7	1	6652	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	7	1	7128	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	8	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3558	-0-	-194	-0-	7	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	7	1	3667	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	7	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	7	1	3683	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	7	1	3730	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8325	-0-	-467	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	3973	-0-	-5447	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4	1	4485	2	N	-0-					3
02	4788	X	3442	-0-	-1346	-0-	3	1	3438	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5	1	5041	2	N	-0-					3
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4	1	4438	2	N	-0-					3
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	5	1	4750	2	N	-0-					3
06	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	5	1	4561	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5073	-0-	-1115	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3870	-0-	-1200	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	19	-0-	-5592	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7386	-0-	-1524	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7035	-0-	-1875	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	216	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	183	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	213	1	4632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	190	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4594	-0-	-176	-0-	202	1	4392	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1547	-0-	-2824	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					5
02	3388	X	1767	-0-	-1621	-0-	2	1	1765	2	N	-0-					5
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5	1	5017	2	N	-0-					5
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5	1	5081	2	N	-0-					5
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5	1	5301	2	N	-0-					5
*06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4213	-0-	-939	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4678	-0-	-685	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	2	N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8854	2	N	-0-					-0-
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	8	1	7912	2	N	-0-					-0-
*06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7	1	7458	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2324	-0-	-672	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303394	X	303394	-0-	-0-	-0-	600	1	302794	2	N	-0-					-0-
02	314522	X	314522	-0-	-0-	-0-	621	1	313901	2	N	-0-					-0-
03	357256	X	357256	-0-	-0-	-0-	704	1	356552	2	N	-0-					-0-
04	332049	X	332049	-0-	-0-	-0-	657	1	331392	2	N	-0-					-0-
05	343628	X	343628	-0-	-0-	-0-	678	1	342950	2	N	-0-					-0-
*06	295584	X	295584	-0-	-0-	-0-	585	1	294999	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	12	1	6050	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4048	-0-	-1244	-0-	8	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	10	1	5003	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4747	-0-	-1133	-0-	9	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4316	-0-	-1760	-0-	9	1	4307	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	11	1	5511	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	13	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4430	-0-	-1450	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4805	-0-	-1705	-0-	9	1	4796	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	3936	-0-	-2364	-0-	8	1	3928	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	10	1	4997	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	2161	-0-	-3959	-0-	4	1	2157	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11794	-0-	-1939	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11132	-0-	-572	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11192	-0-	-1766	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11772	-0-	-438	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11525	-0-	-844	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11015	-0-	-925	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	6	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3530	-0-	-1566	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	9	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3064	-0-	-2396	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	6	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3145	-0-	-1115	-0-	6	1	3139	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	44544	-0-	-2855	-0-	64	1	44480	2	N	-0-					-0-
02	41188	X	33390	-0-	-7798	-0-	34	1	33356	2	N	-0-					-0-
03	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	39	1	40915	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	37160	-0-	-5950	-0-	37	1	37123	2	N	-0-					-0-
05	44547	X	35022	-0-	-9525	-0-	36	1	34986	2	N	-0-					-0-
06	43110	X	33619	-0-	-9491	-0-	33	1	33586	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4350	-0-	-1633	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3	1	3479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4	1	4139	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	4	1	3947	2	N	-0-					-0-
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4	1	4031	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9250	-0-	-830	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8806	-0-	-2354	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9308	-0-	-742	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8063	-0-	-2322	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4283	-0-	-1824	-0-	8	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	2025	-0-	-3491	-0-	4	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	9	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1533	-0-	-2607	-0-	3	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2031	-0-	-2439	-0-	4	1	2027	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	33282	-0-	-8506	-0-	33282	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	30761	-0-	-5667	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	31896	-0-	-6854	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	30318	-0-	-7182	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	24407	-0-	-11832	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	10156	-0-	-22814	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	7	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1598	-0-	-2210	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3149	-0-	-1067	-0-	6	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	8	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	6	1	3069	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	9	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	9	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	3245	-0-	-2614	-0-	6	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3540	-0-	-1606	-0-	7	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	8	1	4021	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4796	-0-	-1056	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	61067	2			N	-0-					-0-
05	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	55662	2			N	-0-					-0-
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

01	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	8	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5772	-0-	-1004	-0-	6	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	7	1	6702	2	N	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	7	1	6945	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	1665	-0-	-4721	-0-	2	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

01	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9	1	9157	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7115	-0-	-1705	-0-	7	1	7104	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	9765	X	9092	-0-	-673	-0-	9	1	9083	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8056	-0-	-944	-0-	8	1	8048	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8895	-0-	-281	-0-	9	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8407	-0-	-473	-0-	8	1	8399	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	8	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	5	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	6	1	5932	2	N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4720	-0-	4720	4720	5	1	4715	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	9	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3315	-0-	-521	-0-	7	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3022	-0-	-1225	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	8	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3059	-0-	-1343	-0-	6	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3202	-0-	-1058	-0-	6	1	3196	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

01	4061	X	2947	-0-	-1114	-0-	6	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3338	-0-	-750	-0-	7	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	6	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3860	-0-	-520	-0-	8	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	6	1	3090	2	N	-0-					-0-
*06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	8	1	4188	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	10	1	5054	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	9	1	4303	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2609	-0-	-2320	-0-	5	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	7	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	11	1	5380	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	12145	-0-	-119	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12513	-0-	-1065	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11118	-0-	-2022	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	10791	-0-	-2787	-0-	10791	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	9504	-0-	-3636	-0-	9504	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

01	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
06	1950	X	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	7299	-0-	4299	4299	7299	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2408	-0-	-692	3607	2408	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	2268	-0-	-732	2875	2268	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

01	14601	X	1324	-0-	-13277	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
02	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-			-0-
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-			-0-
04	84654	X	84654	-0-	-0-	-0-	84654	2			N	-0-			-0-
05	75987	X	75987	-0-	-0-	-0-	75987	2			N	-0-			-0-
06	16170	X	15903	-0-	-267	-0-	15903	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

01	13423	X	12423	-0-	-1000	-0-	12423	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	10376	-0-	-1272	-0-	10376	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11528	-0-	-1368	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	11381	-0-	-859	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	12121	-0-	-310	-0-	12121	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

01	24924	X	1436	-0-	-23488	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
02	53902	X	53902	-0-	-0-	-0-	53902	2			N	-0-			-0-
03	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	57521	2			N	-0-			-0-
*04	68276	X	68276	-0-	-0-	-0-	68276	2			N	-0-			-0-
*05	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46927	2			N	-0-			-0-
*06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15049	-0-	-2621	-0-	16	1	15033	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	13	1	13404	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	13492	-0-	-3248	-0-	13	1	13479	2	N	-0-			-0-
04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	2	N	-0-			-0-
05	15810	X	14840	-0-	-970	-0-	15	1	14825	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13753	-0-	-797	-0-	14	1	13739	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

01	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	5	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3070	-0-	-962	-0-	3	1	3067	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3128	-0-	-1336	-0-	3	1	3125	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	4	1	3813	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	2	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

01	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	6	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2497	-0-	-1339	-0-	5	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	1651	-0-	-2596	-0-	3	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3462	-0-	-648	-0-	7	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	8	1	3985	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

01	7130	X	4564	-0-	-2566	-0-	7	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	7	1	6627	2	N	-0-			-0-
03	296231	X	296231	-0-	-0-	-0-	288	1	295943	2	N	-0-			-0-
04	433990	X	433990	-0-	-0-	-0-	430	1	433560	2	N	-0-			-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	8	1	7710	2	N	-0-			-0-
*06	477316	X	477316	-0-	-0-	-0-	471	1	476845	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7313	-0-	-1417	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	7084	-0-	-1937	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	6592	-0-	-2138	-0-	6592	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

01	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	4900	-0-	-924	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	1895	-0-	-4105	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

01	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	1401	-0-	-2769	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
02	6524	X	17	-0-	-6507	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3693	-0-	-3530	-0-	4	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	942	-0-	-6048	-0-	1	1	941	2	N	-0-			-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	3	1	2878	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1525	-0-	-2045	-0-	2	1	1523	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	9	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	8	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	7	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	9	1	4356	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	6	1	3189	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

01	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	7	1	3344	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	12	1	6027	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	8	1	3855	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	3699	-0-	-1726	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3108	-0-	-2742	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

01	286705	X	286705	-0-	-0-	-0-	563	1	286142	2	N	-0-			-0-
02	384384	X	384384	-0-	-0-	-0-	761	1	383623	2	N	-0-			-0-
03	527728	X	527728	-0-	-0-	-0-	1042	1	526686	2	N	-0-			-0-
04	470718	X	470718	-0-	-0-	-0-	915	1	469803	2	N	-0-			-0-
05	520771	X	520771	-0-	-0-	-0-	1036	1	519735	2	N	-0-			-0-
*06	473655	X	473655	-0-	-0-	-0-	934	1	472721	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

01	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	13	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8344	-0-	-196	-0-	8	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8	1	8184	2	N	-0-			-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	10	1	9817	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8596	-0-	-1510	-0-	9	1	8587	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8800	-0-	-770	-0-	9	1	8791	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

01	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	84	1	42007	2	N	-0-			-0-
02	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	71	1	35788	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	34383	-0-	-9110	-0-	68	1	34315	2	N	-0-			-0-
04	42090	X	32735	-0-	-9355	-0-	65	1	32670	2	N	-0-			-0-
05	43493	X	31319	-0-	-12174	-0-	62	1	31257	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	28568	-0-	-12172	-0-	57	1	28511	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

01	5580	X	3312	-0-	-2268	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	2846	-0-	-2082	-0-	6	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3458	-0-	-1998	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	2703	-0-	-2577	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	36	1	18190	2	N	-0-			-0-
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	22	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	18	1	9145	2	N	-0-			-0-
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	16	1	8199	2	N	-0-			-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	12	1	6001	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4588	-0-	-722	-0-	9	1	4579	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
02	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	2975	-0-	-10417	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
05	58905	X	58905	-0-	-0-	-0-	58905	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	11189	-0-	-2701	-0-	11189	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	14	1	7012	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6452	-0-	-520	-0-	13	1	6439	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5642	-0-	-2077	-0-	11	1	5631	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7367	-0-	-103	-0-	14	1	7353	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	12	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6126	-0-	-774	-0-	12	1	6114	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19071	-0-	-2102	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	15961	-0-	-2743	-0-	16	1	15945	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	16366	-0-	-3350	-0-	16	1	16350	2	N	-0-			-0-
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19	1	19422	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	17293	-0-	-1772	-0-	17	1	17276	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	15742	-0-	-2708	-0-	16	1	15726	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	24	1	12404	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	9675	-0-	-2057	-0-	20	1	9655	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	10129	-0-	-2922	-0-	20	1	10109	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11005	-0-	-1625	-0-	21	1	10984	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	9987	-0-	-3064	-0-	20	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10656	-0-	-1374	-0-	21	1	10635	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16916	-0-	-2118	-0-	18	1	16898	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	16074	-0-	-922	-0-	16	1	16058	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	15967	-0-	-2850	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18	1	18151	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	16456	-0-	-1338	-0-	16	1	16440	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	15439	-0-	-1781	-0-	15	1	15424	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	13	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9010	-0-	-314	-0-	9	1	9001	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8005	-0-	-2318	-0-	8	1	7997	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9282	-0-	-708	-0-	9	1	9273	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8134	-0-	-1848	-0-	8	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8040	-0-	-1620	-0-	8	1	8032	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	14	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	12	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	12	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5435	-0-	-1465	-0-	11	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	12	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5408	-0-	-1492	-0-	11	1	5397	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

01	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	6	1	5842	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	5	1	4556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6	1	6452	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5883	-0-	-237	-0-	6	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	6	1	5831	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11303	-0-	-1035	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	938	-0-	-2302	-0-	938	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	1966	-0-	-6683	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	2600	-0-	-5429	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10776	-0-	-1314	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	6982	-0-	-4718	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	8	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	6	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5751	-0-	-2619	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	5432	-0-	-2668	-0-	5	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5751	-0-	-1968	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6	1	6100	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	11	1	5496	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4978	-0-	-6	-0-	10	1	4968	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4625	-0-	-893	-0-	9	1	4616	2	N	-0-			-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	10	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	10	1	4882	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	8	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	5	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3097	-0-	-1987	-0-	3	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2571	-0-	-2799	-0-	3	1	2568	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	5	1	4646	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

01	9021	X	7761	-0-	-1260	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	14	1	6993	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6752	-0-	-1122	-0-	13	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6822	-0-	-798	-0-	13	1	6809	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	14	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6118	-0-	-1382	-0-	12	1	6106	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

01	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	17	1	8714	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7614	-0-	-1010	-0-	15	1	7599	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	6823	-0-	-2291	-0-	13	1	6810	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7926	-0-	-534	-0-	16	1	7910	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7310	-0-	-1432	-0-	14	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7094	-0-	-1366	-0-	14	1	7080	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

01	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	9	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	9	1	4520	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4257	-0-	-813	-0-	8	1	4249	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	9	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4501	-0-	-599	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

01	682	N	418	-0-	-264	-0-	9	1	409	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	1	1	979	2	N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	11	1	5670	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4941	-0-	-827	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	10	1	5089	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4843	-0-	-1067	-0-	10	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	10	1	4828	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	10	1	4907	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6572	-0-	-1333	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6389	-0-	-387	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	5890	-0-	-1612	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	6169	-0-	-521	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
*06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	31	-0-	-1612	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	837	X	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5277	-0-	-3124	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	1188	-0-	-6593	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-
05	85209	X	85209	-0-	-0-	-0-	85209	2			N	-0-			-0-
*06	120041	X	120041	-0-	-0-	-0-	120041	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8294	-0-	-1486	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	1375	-0-	-7835	-0-	1375	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	12	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	9352	-0-	-2520	-0-	9	1	9343	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	10730	-0-	-1949	-0-	11	1	10719	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10	1	10409	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10706	-0-	-1353	-0-	11	1	10695	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9338	-0-	-1942	-0-	9	1	9329	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	417260	X	417260	-0-	-0-	-0-	417260	2			N	-0-			-0-
02	305098	X	305098	-0-	-0-	-0-	305098	2			N	-0-			-0-
03	405269	X	405269	-0-	-0-	-0-	405269	2			N	-0-			-0-
04	396685	X	396685	-0-	-0-	-0-	396685	2			N	-0-			-0-
05	386973	X	386973	-0-	-0-	-0-	386973	2			N	-0-			-0-
*06	380575	X	380575	-0-	-0-	-0-	380575	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	9	1	9169	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6947	-0-	-1985	-0-	7	1	6934	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9889	X	9754	-0-	-135	-0-	10	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	9	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	9	1	8711	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5860	-0-	-340	-0-	6	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4443	-0-	-1101	-0-	4	1	4437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	6	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5	1	5422	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	13	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	12	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	12	1	6184	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-	11	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	12	1	6051	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306860	X	306860	-0-	-0-	-0-	306860	2			N	-0-					-0-
02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-	287877	2			N	-0-					-0-
03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-	227388	2			N	-0-					-0-
04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-	288066	2			N	-0-					-0-
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-	259488	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11419	-0-	-1043	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10908	-0-	-1833	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

01	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	16	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-	16	1	8069	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7384	-0-	-1376	-0-	15	1	7369	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-	14	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-	15	1	7451	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	11	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5955	-0-	-1113	-0-	12	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	12	1	6270	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	11	1	5335	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-	11	1	5598	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

01	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	16	1	8261	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-	18	1	9092	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	17	1	8454	2	N	-0-					-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	21	1	10641	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-	16	1	7863	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-	19	1	9550	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4126	-0-	-741	-0-	8	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3483	-0-	-1227	-0-	7	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	20	1	10302	2	N	-0-					-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	16	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9931	-0-	-59	-0-	19	1	9912	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

01	6448	X	5201	-0-	-1247	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4975	-0-	-215	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169830	X	169830	-0-	-0-	-0-	169830	2			N	-0-					-0-
02	105485	X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-					-0-
03	167065	X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-					-0-
04	143289	X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-					-0-
05	118538	X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-					-0-
*06	101278	X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

01	60357	X	57158	-0-	-3199	-0-	57158	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

01	12493	X	11060	-0-	-1433	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8905	-0-	-1931	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9207	-0-	-1488	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9097	-0-	-1613	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10466	-0-	-244	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

01	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	52	1	26396	2	N	-0-					-0-
02	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	34	1	17101	2	N	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	28	1	14176	2	N	-0-					-0-
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	25	1	12631	2	N	-0-					-0-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	18	1	8885	2	N	-0-					-0-
*06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	16	1	8353	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

01	12679	X	11899	-0-	-780	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	7556	-0-	-3896	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	2978	-0-	-9701	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	63	-0-	-11457	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63519	X	63519	-0-	-0-	-0-	63519	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10598	-0-	-922	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	4064	-0-	-5176	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5764	-0-	-4993	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	517	-0-	-9893	-0-	517	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12523	-0-	-2605	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	10120	-0-	-3040	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12952	-0-	-1432	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	9828	-0-	-4092	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10292	-0-	-2790	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9235	-0-	-3305	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	127926	X	127926	-0-	-0-	-0-	127926	2			N	-0-					-0-
03	135975	X	135975	-0-	-0-	-0-	135975	2			N	-0-					-0-
04	160923	X	160923	-0-	-0-	-0-	160923	2			N	-0-					-0-
05	128285	X	128285	-0-	-0-	-0-	128285	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	21274	-0-	-11576	-0-	21274	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13918	-0-	-311	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11193	-0-	-1659	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12053	-0-	-2176	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	13478	-0-	-22	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12708	-0-	-1211	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1301	-0-	-12169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11407	-0-	-373	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10846	-0-	-674	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13	1	13290	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	11966	-0-	-3317	-0-	12	1	11954	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	10480	-0-	-4310	-0-	10	1	10470	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			Y	-0-					54
02	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			Y	-0-					54
03	14415	X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2			Y	-0-					54
04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			Y	-0-					54
05	15500	X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2			Y	-0-					54
06	15000	X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

01	11377	X	8917	-0-	-2460	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
*06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

01	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	21669	X	19202	-0-	-2467	-0-	38	1	19164	2	N	-0-					-0-
02	25592	X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	17539	-0-	-10795	-0-	35	1	17504	2	N	-0-					-0-
04	27420	X	18730	-0-	-8690	-0-	37	1	18693	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	23375	-0-	-7191	-0-	46	1	23329	2	N	-0-			-0-
02	26208	X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-			-0-
03	29016	X	25409	-0-	-3607	-0-	50	1	25359	2	N	-0-			-0-
04	28080	X	20640	-0-	-7440	-0-	41	1	20599	2	N	-0-			-0-
05	28334	X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	19778	X	15789	-0-	-3989	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
02	17164	X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
03	18011	X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2			N	-0-			-0-
05	16554	X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	23591	X	17253	-0-	-6338	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	2			N	-0-			-0-
03	17639	X	15329	-0-	-2310	-0-	15329	2			N	-0-			-0-
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-			-0-
05	23715	X	16477	-0-	-7238	-0-	16477	2			N	-0-			-0-
06	22950	X	4576	-0-	-18374	-0-	4576	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14570	X	10329	-0-	-4241	-0-	15	1	10314	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	11741	-0-	-1391	-0-	12	1	11729	2	N	-0-			-0-
03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16	1	16217	2	N	-0-			-0-
04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	14	1	13808	2	N	-0-			-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13	1	13070	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	12733	-0-	-2987	-0-	13	1	12720	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	21	1	20634	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	15901	-0-	-3307	-0-	16	1	15873	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	21142	X	20663	-0-	-479	-0-	21	1	20642	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	17919	-0-	-2541	-0-	18	1	17901	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	20546	-0-	-596	-0-	21	1	20525	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18316	-0-	-1694	-0-	18	1	18298	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	8866	X	7428	-0-	-1438	-0-	10	1	7418	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6392	-0-	-1616	-0-	6	1	6386	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	7	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	6	1	6240	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	2			N	-0-					-0-
*06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

01	4247	X	45	-0-	-4202	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3478	-0-	-358	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2449	-0-	-3255	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2865	-0-	-2655	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13543	-0-	-593	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12244	-0-	-1436	-0-	12244	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

01	9672	X	4638	-0-	-5034	-0-	9	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	4963	-0-	-3157	-0-	10	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	2504	-0-	-5122	-0-	5	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	4920	-0-	-2460	-0-	10	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	1741	-0-	-5885	-0-	3	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	381	-0-	-4929	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

01	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	4761	-0-	-11421	-0-	9	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	11631	-0-	-4029	-0-	23	1	11608	2	N	-0-					-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-					-0-
*06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

01	19003	X	17521	-0-	-1482	-0-	18	1	17503	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17651	-0-	-1042	-0-	18	1	17633	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	16	1	15992	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14495	-0-	-354	-0-	21	1	14474	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	12994	-0-	-3033	-0-	13	1	12981	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	11759	-0-	-3751	-0-	12	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

01	13206	X	5076	-0-	-8130	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

01	50623	X	33932	-0-	-16691	-0-	67	1	33865	2	N	-0-			-0-
02	43764	X	33491	-0-	-10273	-0-	66	1	33425	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	35166	-0-	-11303	-0-	69	1	35097	2	N	-0-			-0-
04	42420	X	34419	-0-	-8001	-0-	68	1	34351	2	N	-0-			-0-
05	38378	X	34588	-0-	-3790	-0-	68	1	34520	2	N	-0-			-0-
06	35880	X	31587	-0-	-4293	-0-	63	1	31524	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

01	28024	X	20576	-0-	-7448	-0-	30	1	20546	2	N	-0-			-0-
02	25312	X	15816	-0-	-9496	-0-	16	1	15800	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19	1	19406	2	N	-0-			-0-
04	25920	X	18157	-0-	-7763	-0-	18	1	18139	2	N	-0-			-0-
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	30	1	28745	2	N	-0-			-0-
*06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	32	1	32124	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21186	-0-	-2064	-0-	21	1	21165	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16001	-0-	-4635	-0-	16	1	15979	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	22661	X	22260	-0-	-401	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	19495	-0-	-1445	-0-	19	1	19476	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	19754	-0-	-1884	-0-	20	1	19734	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18968	-0-	-2572	-0-	19	1	18949	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13988	-0-	-954	-0-	14	1	13974	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	10139	-0-	-3077	-0-	10	1	10129	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	14246	-0-	-76	-0-	14	1	14232	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12564	-0-	-1296	-0-	13	1	12551	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	13	1	12847	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11925	-0-	-1875	-0-	12	1	11913	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91189	X	91189	-0-	-0-	-0-	130	1	91059	2	N	-0-					-0-
02	79986	X	79986	-0-	-0-	-0-	80	1	79906	2	N	-0-					-0-
03	80503	X	80503	-0-	-0-	-0-	78	1	80425	2	N	-0-					-0-
04	75301	X	75301	-0-	-0-	-0-	74	1	75227	2	N	-0-					-0-
05	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	72	1	70694	2	N	-0-					-0-
*06	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	68	1	69216	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20658	-0-	-1166	-0-	21	1	20637	2	Y	-0-					19
02	19516	X	16398	-0-	-3118	-0-	16	1	16367	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
03	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	23	1	23038	2	Y	-0-					19
04	20220	X	18931	-0-	-1289	-0-	19	1	18912	2	Y	-0-					19
05	20646	X	20051	-0-	-595	-0-	20	1	20031	2	Y	-0-					19
06	22320	X	18965	-0-	-3355	-0-	19	1	18946	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13671	-0-	-899	-0-	14	1	13657	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	15	1	14523	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	11665	-0-	-1925	-0-	12	1	11653	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11298	-0-	-1288	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	23380	-0-	-8550	-0-	24	1	23356	2	N	-0-					-0-
02	28840	X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-					-0-
03	29884	X	25881	-0-	-4003	-0-	26	1	25855	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	26482	-0-	-278	-0-	26	1	26456	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	18669	-0-	-3155	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	28055	X	24067	-0-	-3988	-0-	24	1	24043	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	26567	X	24274	-0-	-2293	-0-	24	1	24250	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	21473	-0-	-2617	-0-	21	1	21452	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	28458	X	25669	-0-	-2789	-0-	26	1	25643	2	N	-0-					-0-
02	25340	X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	28055	X	26207	-0-	-1848	-0-	26	1	26181	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	23576	-0-	-2794	-0-	24	1	23552	2	N	-0-					-0-
05	26722	X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129642	X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-
03	278246	X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-					-0-
04	434169	X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-					-0-
05	419573	X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-					-0-
*06	407809	X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	44578	X	38284	-0-	-6294	-0-	40	1	38244	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	33947	-0-	-10259	-0-	34	1	33913	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	34241	-0-	-8179	-0-	34	1	34207	2	N	-0-					-0-
05	43834	X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

01	34193	X	30267	-0-	-3926	-0-	30	1	30237	2	N	-0-					-0-
02	30268	X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	32953	X	30791	-0-	-2162	-0-	31	1	30760	2	N	-0-					-0-
04	30570	X	28091	-0-	-2479	-0-	28	1	28063	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-					-0-
06	29790	X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	20	1	20066	2	N	-0-			-0-
02	20720	X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-			-0-
03	21979	X	18077	-0-	-3902	-0-	18	1	18059	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	15557	-0-	-5713	-0-	15	1	15542	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

01	50747	X	29448	-0-	-21299	-0-	29448	2			N	-0-			-0-
02	38332	X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-			-0-
04	30900	X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
05	31155	X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	44082	X	36703	-0-	-7379	-0-	36703	2			N	-0-			-0-
02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-			-0-
03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-			-0-
04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-			-0-
05	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-			-0-
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-			-0-
03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-			-0-
04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-			-0-
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-			-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

01	386126	X	386126	-0-	-0-	-0-	386126	2			N	-0-			-0-
02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-			-0-
03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-			-0-
04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	2			N	-0-			-0-
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-			-0-
*06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15972	-0-	-1667	-0-	16	1	15956	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16895	X	16466	-0-	-429	-0-	16	1	16450	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	13060	-0-	-3290	-0-	13	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	20795	-0-	-1742	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126914	X	80393	-0-	-46521	-0-	158	1	80235	2	N	-0-					-0-
02	99876	X	68145	-0-	-31731	-0-	135	1	68010	2	N	-0-					-0-
03	97774	X	62656	-0-	-35118	-0-	124	1	62532	2	N	-0-					-0-
04	82380	X	62429	-0-	-19951	-0-	122	1	62307	2	N	-0-					-0-
05	80941	X	62555	-0-	-18386	-0-	124	1	62431	2	N	-0-					-0-
06	77790	X	57567	-0-	-20223	-0-	113	1	57454	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20634	-0-	-2988	-0-	21	1	20613	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	15600	-0-	-4896	-0-	16	1	15572	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	23	1	22809	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	17202	-0-	-4188	-0-	17	1	17185	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	20709	-0-	-867	-0-	21	1	20688	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	18977	-0-	-3133	-0-	19	1	18958	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82088	X	59934	-0-	-22154	-0-	59934	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	49849	-0-	-24295	-0-	49849	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	52343	-0-	-29745	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	48386	-0-	-17344	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
05	64604	X	47554	-0-	-17050	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	44642	-0-	-13348	-0-	44642	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	17	1	17094	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	13133	-0-	-3079	-0-	13	1	13111	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	17949	X	17648	-0-	-301	-0-	18	1	17630	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15000	-0-	-1560	-0-	15	1	14985	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	15021	-0-	-2091	-0-	15	1	15006	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	14077	-0-	-2993	-0-	14	1	14063	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18748	-0-	-1557	-0-	19	1	18729	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	14152	-0-	-3796	-0-	14	1	14130	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	19871	X	19188	-0-	-683	-0-	19	1	19169	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	17	1	16732	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	16906	-0-	-2190	-0-	17	1	16889	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15797	-0-	-2773	-0-	16	1	15781	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	27679	-0-	-3259	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24407	-0-	-2781	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	26466	-0-	-2953	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24552	-0-	-3018	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	25876	-0-	-2613	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24138	-0-	-2652	-0-	24138	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169446	X	155195	-0-	-14251	-0-	155195	2			N	-0-					-0-
02	150696	X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-					-0-
03	163773	X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-					-0-
04	153930	X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-					-0-
05	155186	X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-					-0-
06	156030	X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	42302	-0-	-10770	-0-	84	1	42218	2	N	-0-					-0-
02	46536	X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-					-0-
03	43859	X	43859	-0-	-0-	-0-	86	1	43773	2	N	-0-					-0-
04	42089	X	42089	-0-	-0-	-0-	83	1	42006	2	N	-0-					-0-
05	45012	X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	19930	-0-	-1491	-0-	20	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19096	X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	22	1	21644	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	18932	-0-	-808	-0-	19	1	18913	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15616	-0-	-1186	-0-	16	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16	1	16417	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	14166	-0-	-1734	-0-	14	1	14152	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71083	X	39108	-0-	-31975	-0-	77	1	39031	2	N	-0-			-0-
02	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	2	N	-0-			-0-
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	106	1	53413	2	N	-0-			-0-
04	48330	X	45310	-0-	-3020	-0-	90	1	45220	2	N	-0-			-0-
05	49941	X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-			-0-
06	51780	X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

01	51212	X	39686	-0-	-11526	-0-	39686	2			N	-0-			-0-
02	46256	X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	2			N	-0-			-0-
03	51212	X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-			-0-
04	44910	X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-			-0-
05	42222	X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-			-0-
06	38400	X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

01	17019	X	15643	-0-	-1376	-0-	15643	2			N	-0-			-0-
02	15036	X	14128	-0-	-908	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2			N	-0-			-0-
05	15779	X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	40586	-0-	-6224	-0-	41	1	40545	2	N	-0-					-0-
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	44206	X	42902	-0-	-1304	-0-	43	1	42859	2	N	-0-					-0-
04	42030	X	37407	-0-	-4623	-0-	37	1	37370	2	N	-0-					-0-
05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-					-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	51136	-0-	-9035	-0-	101	1	51035	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-					-0-
03	56916	X	46946	-0-	-9970	-0-	93	1	46853	2	N	-0-					-0-
04	55080	X	44852	-0-	-10228	-0-	89	1	44763	2	N	-0-					-0-
05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-					-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63642	X	63642	-0-	-0-	-0-	63642	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2			N	-0-					-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214675	X	199161	-0-	-15514	-0-	199161	2			N	-0-					-0-
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2			N	-0-					-0-
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2			N	-0-					-0-
04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2			N	-0-					-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197718	X	126386	-0-	-71332	-0-	126386	2			N	-0-					-0-
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					N	-0-					-0-
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-					N	-0-					-0-
05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-					N	-0-					-0-
*06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

01	36797	X	31534	-0-	-5263	-0-	31534	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

01	43400	X	42084	-0-	-1316	-0-	42	1	42042	2	N	-0-					-0-
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-					-0-
03	40548	X	34655	-0-	-5893	-0-	35	1	34620	2	N	-0-					-0-
04	40740	X	32402	-0-	-8338	-0-	32	1	32370	2	N	-0-					-0-
05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

01	140027	X	90340	-0-	-49687	-0-	128	1	90212	2	N	-0-					-0-
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77	1	76623	2	N	-0-					-0-
03	103137	X	83682	-0-	-19455	-0-	81	1	83601	2	N	-0-					-0-
04	99810	X	74121	-0-	-25689	-0-	73	1	74048	2	N	-0-					-0-
05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73	1	71543	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70	1	70472	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

01	158751	X	155756	-0-	-2995	-0-	155756	2			N	-0-					-0-
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2			N	-0-					-0-
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2			N	-0-					-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

01	36952	X	31657	-0-	-5295	-0-	32	1	31625	2	N	-0-					-0-
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24	1	23673	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	34813	X	32866	-0-	-1947	-0-	33	1	32833	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	29023	-0-	-3587	-0-	29	1	28994	2	N	-0-					-0-
05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29	1	29183	2	N	-0-					-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27	1	27312	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

01	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-			-0-
02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2			N	-0-			-0-
03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2			N	-0-			-0-
04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2			N	-0-			-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-			-0-
*06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

01	540063	X	540063	-0-	-0-	-0-	540063	2			N	-0-			-0-
02	490500	X	490500	-0-	-0-	-0-	490500	2			N	-0-			-0-
03	505374	X	505374	-0-	-0-	-0-	505374	2			N	-0-			-0-
04	470063	X	470063	-0-	-0-	-0-	470063	2			N	-0-			-0-
05	537678	X	537678	-0-	-0-	-0-	537678	2			N	-0-			-0-
*06	479142	X	479142	-0-	-0-	-0-	479142	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

01	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	106	1	105288	2	N	-0-			-0-
02	94264	X	94264	-0-	-0-	-0-	94	1	94170	2	N	-0-			-0-
03	103102	X	103102	-0-	-0-	-0-	103	1	102999	2	N	-0-			-0-
04	100383	X	100383	-0-	-0-	-0-	100	1	100283	2	N	-0-			-0-
05	101048	X	101048	-0-	-0-	-0-	101	1	100947	2	N	-0-			-0-
*06	96258	X	96258	-0-	-0-	-0-	95	1	96163	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

01	415977	X	415977	-0-	-0-	-0-	415977	2			N	-0-			-0-
02	277271	X	277271	-0-	-0-	-0-	277271	2			N	-0-			-0-
03	271534	X	271534	-0-	-0-	-0-	271534	2			N	-0-			-0-
04	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	240293	2			N	-0-			-0-
05	309114	X	309114	-0-	-0-	-0-	309114	2			N	-0-			-0-
*06	278597	X	278597	-0-	-0-	-0-	278597	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

01	542666	X	542666	-0-	-0-	-0-	542666	2			N	-0-			-0-
02	467540	X	467540	-0-	-0-	-0-	467540	2			N	-0-			-0-
03	468508	X	468508	-0-	-0-	-0-	468508	2			N	-0-			-0-
04	459871	X	459871	-0-	-0-	-0-	459871	2			N	-0-			-0-
05	456345	X	456345	-0-	-0-	-0-	456345	2			N	-0-			-0-
*06	311691	X	311691	-0-	-0-	-0-	311691	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268832	X	236995	-0-	-31837	-0-	236995	2			N	-0-					-0-
02	236992	X	210131	-0-	-26861	-0-	210131	2			N	-0-					-0-
03	259191	X	225155	-0-	-34036	-0-	225155	2			N	-0-					-0-
04	244740	X	217464	-0-	-27276	-0-	217464	2			N	-0-					-0-
05	247039	X	214063	-0-	-32976	-0-	214063	2			N	-0-					-0-
06	229350	X	200735	-0-	-28615	-0-	200735	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337388	X	337388	-0-	-0-	-0-	337388	2			N	-0-					-0-
02	417540	X	417540	-0-	-0-	-0-	417540	2			N	-0-					-0-
03	400780	X	400780	-0-	-0-	-0-	400780	2			N	-0-					-0-
04	378157	X	378157	-0-	-0-	-0-	378157	2			N	-0-					-0-
05	436711	X	436711	-0-	-0-	-0-	436711	2			N	-0-					-0-
*06	399750	X	399750	-0-	-0-	-0-	399750	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95232	X	76335	-0-	-18897	-0-	77	1	76258	2	N	-0-					-0-
02	85820	X	65968	-0-	-19852	-0-	66	1	65902	2	N	-0-					-0-
03	90117	X	68510	-0-	-21607	-0-	69	1	68441	2	N	-0-					-0-
04	87210	X	59956	-0-	-27254	-0-	60	1	59896	2	N	-0-					-0-
05	80352	X	59999	-0-	-20353	-0-	60	1	59939	2	N	-0-					-0-
06	73860	X	55870	-0-	-17990	-0-	55	1	55815	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404606	X	404606	-0-	-0-	-0-	404606	2			N	-0-					-0-
02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2			N	-0-					-0-
03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2			N	-0-					-0-
04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	2			N	-0-					-0-
05	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2			N	-0-					-0-
*06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147126	X	106737	-0-	-40389	-0-	106737	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2			N	-0-					-0-
03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2			N	-0-					-0-
04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	2			N	-0-					-0-
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					N	-0-					-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-					N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196883	X	196883	-0-	-0-	-0-	196883	2			N	-0-					-0-
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2			N	-0-					-0-
03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2			N	-0-					-0-
04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2			N	-0-					-0-
05	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2			N	-0-					-0-
*06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

01	206756	X	206756	-0-	-0-	-0-	206756	2			N	-0-					-0-
02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2			N	-0-					-0-
03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2			N	-0-					-0-
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2			N	-0-					-0-
05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

01	198989	X	137267	-0-	-61722	-0-	137267	2			N	-0-					-0-
02	168084	X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2			N	-0-					-0-
03	173507	X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2			N	-0-					-0-
04	154290	X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2			N	-0-					-0-
05	148490	X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2			N	-0-					-0-
06	132840	X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

01	195238	X	11148	-0-	-184090	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

01	222921	X	206797	-0-	-16124	-0-	206797	2			N	-0-					-0-
02	200928	X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2			N	-0-					-0-
03	217310	X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2			N	-0-					-0-
04	206640	X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	2			N	-0-					-0-
05	219356	X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2			N	-0-					-0-
06	212280	X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206212	X	198232	-0-	-7980	-0-	198232	2			N	-0-					-0-
02	192285	X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2			N	-0-					-0-
03	209146	X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2			N	-0-					-0-
04	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2			N	-0-					-0-
05	232272	X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2			N	-0-					-0-
06	206010	X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254448	X	142041	-0-	-112407	-0-	142041	2			N	-0-					-0-
02	229824	X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2			N	-0-					-0-
03	254448	X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2			N	-0-					-0-
04	246240	X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2			N	-0-					-0-
05	232283	X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2			N	-0-					-0-
06	224790	X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272211	X	217592	-0-	-54619	-0-	217592	2			N	-0-					-0-
02	245868	X	-0-	-0-	-245868	-0-					N	-0-					-0-
03	272211	X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
04	263430	X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2			N	-0-					-0-
05	253115	X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2			N	-0-					-0-
06	210570	X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255936	X	255936	-0-	-0-	-0-	255936	2			N	-0-					-0-
02	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	219543	2			N	-0-					-0-
03	234722	X	234722	-0-	-0-	-0-	234722	2			N	-0-					-0-
04	247680	X	210786	-0-	-36894	-0-	210786	2			N	-0-					-0-
05	255936	X	233683	-0-	-22253	-0-	233683	2			N	-0-					-0-
06	247680	X	202886	-0-	-44794	-0-	202886	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252482	X	252482	-0-	-0-	-0-	252482	2			N	-0-					-0-
02	224748	X	224748	-0-	-0-	-0-	224748	2			N	-0-					-0-
03	248337	X	248337	-0-	-0-	-0-	248337	2			N	-0-					-0-
04	244350	X	220436	-0-	-23914	-0-	220436	2			N	-0-					-0-
05	252495	X	246725	-0-	-5770	-0-	246725	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	221095	-0-	-23255	-0-	221095	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224905	X	212231	-0-	-12674	-0-	212231	2			N	-0-					-0-
02	203140	X	193566	-0-	-9574	-0-	193566	2			N	-0-					-0-
03	224905	X	146650	-0-	-78255	-0-	146650	2			N	-0-					-0-
04	211470	X	188073	-0-	-23397	-0-	188073	2			N	-0-					-0-
05	214303	X	152957	-0-	-61346	-0-	152957	2			N	-0-					-0-
06	207390	X	2616	-0-	-204774	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313100	X	297511	-0-	-15589	-0-	297511	2			N	-0-					-0-
02	296481	X	296481	-0-	-0-	-0-	296481	2			N	-0-					-0-
03	309287	X	209947	-0-	-99340	-0-	209947	2			N	-0-					-0-
04	295140	X	236978	-0-	-58162	-0-	236978	2			N	-0-					-0-
05	313100	X	245746	-0-	-67354	-0-	245746	2			N	-0-					-0-
06	303000	X	215889	-0-	-87111	-0-	215889	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375176	X	375176	-0-	-0-	-0-	375176	2			N	-0-					-0-
02	460055	X	460055	-0-	-0-	-0-	460055	2			N	-0-					-0-
03	499912	X	499912	-0-	-0-	-0-	499912	2			N	-0-					-0-
04	444667	X	444667	-0-	-0-	-0-	444667	2			N	-0-					-0-
05	479759	X	479759	-0-	-0-	-0-	479759	2			N	-0-					-0-
*06	417830	X	417830	-0-	-0-	-0-	417830	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

01	135151	X	135151	-0-	-0-	-0-	135151	2			N	-0-					-0-
02	224328	X	224328	-0-	-0-	-0-	224328	2			N	-0-					-0-
03	244999	X	244999	-0-	-0-	-0-	244999	2			N	-0-					-0-
04	220773	X	220773	-0-	-0-	-0-	220773	2			N	-0-					-0-
05	248490	X	248490	-0-	-0-	-0-	248490	2			N	-0-					-0-
*06	223745	X	223745	-0-	-0-	-0-	223745	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

01	345216	X	320738	-0-	-24478	-0-	320738	2			N	-0-					-0-
02	288666	X	288666	-0-	-0-	-0-	288666	2			N	-0-					-0-
03	318277	X	211847	-0-	-106430	-0-	211847	2			N	-0-					-0-
04	310380	X	238937	-0-	-71443	-0-	238937	2			N	-0-					-0-
05	320726	X	244535	-0-	-76191	-0-	244535	2			N	-0-					-0-
06	310380	X	221338	-0-	-89042	-0-	221338	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		138955	-0-	138955	138955	138955	2			N	-0-					-0-
03	318312	X	179357	-0-	-138955	-0-	179357	2			N	-0-					-0-
04	185070	X	136831	-0-	-48239	-0-	136831	2			N	-0-					-0-
05	191239	X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2			N	-0-					-0-
06	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	604253	X	604253	-0-	-0-	-0-	604253	2			N	-0-			-0-
02	538848	X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2			N	-0-			-0-
03	537632	X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2			N	-0-			-0-
04	472639	X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2			N	-0-			-0-
05	480869	X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2			N	-0-			-0-
*06	435630	X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

01	1330314	X	616301	-0-	-714013	-0-	616301	2			N	-0-			-0-
02	559620	X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2			N	-0-			-0-
03	638535	X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2			N	-0-			-0-
04	599020	X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2			N	-0-			-0-
05	592130	X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2			N	-0-			-0-
*06	554354	X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

01	287308	X	238261	-0-	-49047	-0-	238261	2			N	-0-			-0-
02	259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2			N	-0-			-0-
03	287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2			N	-0-			-0-
04	394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2			N	-0-			-0-
05	557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2			N	-0-			-0-
06	254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

01	1001418	X	490546	-0-	-510872	-0-	963	1	489583	2	N	-0-			-0-
02	495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-			-0-
03	475664	X	433116	-0-	-42548	-0-	855	1	432261	2	N	-0-			-0-
04	460320	X	444425	-0-	-15895	-0-	864	1	443561	2	N	-0-			-0-
05	560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-			-0-
*06	534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1138158	X	490184	-0-	-647974	-0-	490184	2		N	-0-			-0-
02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2		N	-0-			-0-
03	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2		N	-0-			-0-
04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2		N	-0-			-0-
05	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2		N	-0-			-0-
*06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

01	783476	X	322207	-0-	-461269	-0-	322207	2		N	-0-			-0-
02	319788	X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2		N	-0-			-0-
03	354051	X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2		N	-0-			-0-
04	314490	X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	2		N	-0-			-0-
05	335296	X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2		N	-0-			-0-
06	324480	X	-0-	-0-	-324480	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-
*04	853645	X	508569	-0-	-345076	-0-	508569	2			N	-0-					-0-
*05	571082	X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
*06	552660	X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		35045	-0-	35045	35045	35045	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		294598	-0-	294598	329643	294598	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	329643					N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		218527	-0-	218527	218527	218527	2			N	-0-					-0-
*03	723368	X	504841	-0-	-218527	-0-	504841	2			N	-0-					-0-
*04	723722	X	723722	-0-	-0-	-0-	723722	2			N	-0-					-0-
*05	681511	X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2			N	-0-					-0-
*06	464052	X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		155815	-0-	155815	155815	155815	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	155815					N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		51067	-0-	51067	51067	51067	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		303885	-0-	303885	354952	303885	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		412208	-0-	412208	767160	412208	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		389902	-0-	389902	1157062	389902	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3294	2	Y	-0-					-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3436	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	48	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4060	2	Y	-0-					-0-
*05	3348 X	1035	-0-	-2313	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2415	-0-	-825	-0-	58	1	2357	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	543	-0-	-747	-0-	543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					97
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	37	1	2272	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2494	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	Y	39	44	1			8
							43	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2384	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	44	1	2400	3	Y	42	41	1			9
							46	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	33	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	17	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	16	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*04	990	N	879	-0-	-111	-0-	23	1	856	3	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	479	-0-	-544	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	140	1	88	2	N	-0-					9
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	142	1	95	2	N	-0-					9
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	84	1	60	2	N	-0-					9
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	154	1	83	2	N	-0-					9
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	117	1	74	2	N	-0-					9
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	193	1	59	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2083	-0-	-185	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	70	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	67	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	55	1	1773	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4550	3	74	9	N	67					140
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4023	3	88	9	N	80	194	1			26
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4361	3	43	9	N	39					65
04	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4239	3	53	9	N	48					113
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4175	3	88	9	N	80					193
06	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4318	3	31	9	N	28	180	1			41

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					51
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					51
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					51
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					51
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					51
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					26
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2460	3	99	9	N	90					116
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	3	13	9	N	12					128
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2656	3	36	9	N	33					161
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					161
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2655	3	15	9	N	14					175

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7801	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	13
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8019	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7740	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	15
*06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1			29

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-	6766	2	51	9	N	46	40	1			37
02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	N	47	40	1			44
03	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6599	2	51	9	N	46	40	1			50
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	6243	2	44	9	N	40	38	1			52
05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6318	2	56	9	N	51	40	1	1	8	62
06	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	5876	2	32	9	N	29	42	1			49

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

01 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222 29	1 9	2728	2	Y	26	27	1			2
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	172 29	1 9	2360	2	Y	26	24	1			4
03	3658	X	2457	-0-	-1201	-0-	170 24	1 9	2263	2	Y	22	25	1			1
04	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	200 39	1 9	2320	2	Y	35	34	1			2
05	3658	X	2160	-0-	-1498	-0-	237 29	1 9	1894	2	Y	26	25	1			3
06	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	223 29	1 9	1991	2	Y	26	26	1			3

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

01 14B2 EXT			174	-0-	174	174	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1071	-0-	-174	-0-	75	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	307	1	258	2	Y	-0-					7
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	300	1	257	2	Y	-0-					7
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	338	1	322	2	Y	-0-					7
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	309	1	262	2	Y	-0-					7
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	442	1	751	2	Y	-0-					7
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	405	1	536	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	23 89	1 9	1324	3	Y	81	100	1			13
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20 133	1 9	1220	3	Y	121	107	1			27
03	1519	N	968	-0-	-551	-0-	14 140	1 9	814	3	Y	127	124	1			30
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38 110	1 9	1378	3	Y	100	110	1			20
*05	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	29 103	1 9	1136	3	Y	94	92	1			22
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	25 124	1 9	1322	3	Y	113	111	1			24

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	994	3	Y	5	6	1			1
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	12 7	1 9	686	3	Y	6	6	1			1
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	1277	3	Y	3	3	1			1
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1550	X	188	-0-	-1362	-0-	188	2			N	-0-					29
*08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5620	2	37	9	N	34					63
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2926	2	26	9	N	24					87
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	N	29					116
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4059	2	56	9	N	51					167
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2047	2	26	9	N	24					191
*01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1					192
*02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1					193
*03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					193
*04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					193
*05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3					196
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					196

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	3			N	-0-					127
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					127
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					127
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					127
05	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					127
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	104	1	4362	3	N	-0-					-0-
02	4200 X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	3	1	4680	3	N	-0-					-0-
*04	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	55	1	3856	3	N	-0-					-0-
*05	4898 X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	44	1	2590	3	N	24	29	1			4
						26	9									
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	39	1	2343	3	N	30	27	1			7
						33	9									
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2575	3	N	30	30	1			7
						33	9									
*04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	2059	3	N	22	25	1			4
						24	9									
*05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1			5
						23	9									
*06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1			5
						26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123 19	1 9	7217	3	N	17	20	1			3
02	8008	X	7306	-0-	-702	-0-	117 21	1 9	7168	3	N	19	18	1			4
03	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	132 23	1 9	7936	3	N	21	20	1			5
*04	8220	X	5001	-0-	-3219	-0-	132 14	1 9	4855	3	N	13	15	1			3
*05	7998	X	6244	-0-	-1754	-0-	154 12	1 9	6078	3	N	11	11	1			3
06	7830	X	6907	-0-	-923	-0-	127 17	1 9	6763	3	N	15	15	1			3

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

01	3573	X	37	-0-	-3536	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	168	-0-	-4452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	180	-0-	-4935	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	150	-0-	-4800	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	51	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	50	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	67	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	72	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	72	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	68	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	63	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4699	-0-	-313	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	604	-0-	-1690	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	327	-0-	-1781	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	195 7	1 9	5799	2	N	6	5	1			4
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25	9	N	23	23	1			4
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	383 28	1 9	5018	2	N	25	23	1			6
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	5950	2	N	30	32	1			4
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	368 28	1 9	5110	2	N	25	20	1			9
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	368 21	1 9	5763	2	N	19	23	1			5

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1697	-0-	-4255	-0-	226 24	1 9	1447	2	N	22	18	1			9
02	3780	X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26	9	N	24	30	1			3
03	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	228 30	1 9	2985	2	N	27	23	1			7
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	256 37	1 9	3736	2	N	34	36	1			5
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	217 31	1 9	3017	2	N	28	22	1			11
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	214 23	1 9	3232	2	N	21	26	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3963	-0-	-2237	-0-	154	1	3753	2	N	51	62	1			16
							56	9									
02	5796	X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52	9	N	47	54	1			9
03	6417	X	4130	-0-	-2287	-0-	289	1	3785	2	N	51	47	1			13
							56	9									
04	6210	X	4342	-0-	-1868	-0-	274	1	4003	2	N	59	64	1			8
							65	9									
05	5115	X	4025	-0-	-1090	-0-	266	1	3703	2	N	51	40	1			19
							56	9									
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	259	1	4064	2	N	38	47	1			10
							42	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	45	1	1340	2	N	15	18	1			4
							17	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1			4
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2679	2	N	27	24	1			7
							30	9									
04	3000	N	3197	-0-	197	197	203	1	2961	2	N	30	33	1			4
							33	9									
05	3100	N	3514	-0-	414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1			10
							30	9									
*06	3000	N	3896	-0-	896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1			5
							21	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	74	1	2198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1			1
03	3534	X	2106	-0-	-1428	-0-	149	1	1954	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	190	1	2774	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1			1
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5382	2	50	9	N	45	181	1			104
*02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	2	50	9	N	45					149
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4506	2	68	9	N	62	169	1			42
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4854	2	130	9	N	118					160
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					160
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13					173

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19					44
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1			34
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	Y	58	24	1			68
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4	53	1			19
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1			14
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15					29

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	1886	2	127	9	Y	115	114	1	1	8	81
02	2380	X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1			59
03	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	1194	2	108	9	Y	98	115	1			42
04	2100	X	917	-0-	-1183	-0-	844	2	73	9	Y	66	62	1			46
05	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1			-0-
06	1950	X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47					47

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	N	52	44	1			10
02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	N	24					34
03	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	N	2					36
04	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3525	2	59	9	N	54	85	1			5
*05	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	N	17					22
06	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	N	25					47

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2285	2	10	9	N	9					57
02	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10					67
03	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	55	1	2054	2	N	6					73
							7	9									
04	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	54	1	2087	2	N	12					85
							13	9									
05	2480	X	1619	-0-	-861	-0-	39	1	1574	2	N	5					90
							6	9									
06	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	53	1	1963	2	N	5					95
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	506	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	444	2	20	9	Y	18	19	1			8
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	13	1	473	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	76	1	2398	3	Y	56	50	1			15
							62	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	68	1	2149	3	Y	87	81	1			21
							96	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	78	1	2413	3	Y	94	92	1			23
							103	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	3	Y	69	68	1			24
							76	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	81	1	2567	3	Y	58	71	1			11
							64	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					11

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3241	-0-	-259	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	105	1	1090	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	95	1	988	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	271	1	5765	3	Y	170	154	1			45
							187	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	229	1	4940	3	Y	181	183	1			43
							199	9									
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1			49
							222	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2577	3	161	9	Y	146	144	1			51
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1			23
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					23

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	136	1	4299	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	4256	X	3997	-0-	-259	-0-	123	1	3870	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	139	1	4292	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	133	1	4246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	139	1	4399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	88	1	3810	3	N	24	22	1			6
							26	9									
02	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	79	1	3403	3	N	76	64	1			18
							84	9									
03	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	90	1	3996	3	N	85	82	1			21
							94	9									
04	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	85	1	3769	3	N	60	60	1			21
							66	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	90	1	4015	3	N	51	62	1			10
							56	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					10

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	89	1	3881	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
02	3836	X	3596	-0-	-240	-0-	80	1	3447	3	Y	63	71	1			15
							69	9									
03	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	88	1	3903	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
04	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	84	1	3744	3	Y	51	50	1			18
							56	9									
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	87	1	3898	3	Y	42	52	1			8
							46	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					8

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	73	1	3163	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	3164	X	2908	-0-	-256	-0-	66	1	2842	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	72	1	3190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2054	3	43	9	Y	39	36	1			10
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1879	3	36	9	Y	33	35	1			8
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	3	39	9	Y	35	34	1			9
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2069	3	28	9	Y	25	25	1			9
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	26	1			4
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	26	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	Y	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	36	1	630	3	Y	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	30	1	627	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	202	1	3529	3	Y	-0-			-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	185	1	3274	3	Y	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	3380	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	137	1	2868	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	156	1	3109	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	228	1	3985	3	N	-0-			-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	199	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	188	1	3887	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	177	1	3700	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	187	1	3732	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	59	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	900	-0-	-450	-0-	39	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	82	1	2609	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2488	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2744	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	86	1	2709	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	344	-0-	-1426	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					15
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					15
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2161	3	74	9	Y	67	61	1			18
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1952	3	31	9	Y	28	39	1			7
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	22	1			8
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1			4
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

01	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	67	1	2893	3	Y	95	86	1			25
							105	9									
02	2884	X	2799	-0-	-85	-0-	61	1	2627	3	Y	101	102	1			24
							111	9									
03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67	1	2980	3	Y	113	109	1			28
							124	9									
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	65	1	2879	3	Y	80	80	1			28
							88	9									
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58	1	2572	3	Y	68	83	1			13
							75	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					13

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	37	1	1603	3	Y	66	60	1			17
							73	9									
02	1876	N	1420	-0-	-456	-0-	32	1	1387	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	33	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	49	1	2148	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	46	1	2013	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	521	1	3980	3	Y	103	97	1			23
							113	9									
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	520	1	4504	3	Y	43	61	1			5
							47	9									
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	613	1	6705	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	482	1	4706	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	505	1	4704	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

01	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	373	1	6529	3	Y	115	109	1			26
							127	9									
02	6440	X	6279	-0-	-161	-0-	329	1	5826	3	Y	113	127	1			12
							124	9									
03	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	303	1	6261	3	Y	125	123	1			14
							138	9									
04	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	284	1	5939	3	Y	122	114	1			22
							134	9									
05	7130	X	3204	-0-	-3926	-0-	146	1	2913	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2550	N	2146	-0-	-404	-0-	98	1	2044	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	88	1	1755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	452	-0-	-137	-0-	98	1	308	3	Y	42	49	1			9
							46	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	106	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1242	1	7365	3	Y	161	161	1			34
							177	9									
02	8008	X	4489	-0-	-3519	-0-	763	1	3547	3	Y	163	164	1			33
							179	9									
03	8866	X	4661	-0-	-4205	-0-	811	1	3626	3	Y	204	198	1			39
							224	9									
04	8580	X	3816	-0-	-4764	-0-	712	1	2876	3	Y	207	214	1			32
							228	9									
05	8866	X	3832	-0-	-5034	-0-	735	1	2918	3	Y	163	152	1			43
							179	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					43

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	457	1	2495	3	Y	120	121	1			25
							132	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	447	1	2336	3	Y	120	121	1			24
							132	9									
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	487	1	2509	3	Y	150	145	1			29
							165	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	507	1	2501	3	Y	151	157	1			23
							166	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	513	1	2528	3	Y	120	111	1			32
							132	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					32

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	132	1	4192	3	Y	38	34	1			10
							42	9									
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	121	1	3802	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
03	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	134	1	4156	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	133	1	4249	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	140	1	4425	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6975	-0-	-403	-0-	576	1	6362	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	7378	X	7374	-0-	-4	-0-	579	1	6769	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	526	1	5179	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*05	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444	1	931	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444	1	1522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1888	-0-	-1367	-0-	71	1	1775	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	2884	X	511	-0-	-2373	-0-	20	1	481	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	547	-0-	-1283	-0-	21	1	518	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	2281	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2462	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	323	1	966	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	1680	X	507	-0-	-1173	-0-	222	1	284	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	251	1	878	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1680	X	1433	-0-	-247	-0-	297	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	702	1	2362	3	Y	70	56	1			14
							77	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	709	1	3003	3	Y	86	81	1			19
							95	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	690	1	2087	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
*06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	646	1	1288	3	Y	32	35	1			10
							35	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	423	1	7800	3	Y	1	57	5			58
							1	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	382	1	6519	3	Y	190	190	1			58
							209	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	423	1	6464	3	Y	17					75
							19	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	409	1	6344	3	Y	39					114
							43	9									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	423	1	7509	3	Y	-0-					114
*06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	409	1	6034	3	Y	-0-	49	5			65

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	588	1	6495	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	7028	X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
03	7595	X	6583	-0-	-1012	-0-	559	1	5991	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	566	1	6570	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
*05	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	6900	X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	224	1	5558	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	199	1	5445	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	5430	X	4903	-0-	-527	-0-	179	1	4704	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	196	1	5437	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	162	1	4143	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

01	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1			9
							33	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	Y	54	53	1			10
							59	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
03	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	50	1	1300	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
04	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	48	1	1282	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1			7
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	301	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	275	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	406	1	3934	2	N	40	40	1			6
							44	9									
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	414	1	5875	2	N	51	50	1			7
							56	9									
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	430	1	5580	2	N	35	37	1			5
							39	9									
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	416	1	5051	2	N	32	33	1			4
							35	9									
*05	5549	X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20	1			6
							24	9									
06	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25	1			4
							25	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

01	2697	X	1804	-0-	-893	-0-	399	1	1371	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2436	X	2201	-0-	-235	-0-	371	1	1791	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	415	1	2124	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
04	2550	X	1874	-0-	-676	-0-	387	1	1464	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*05	2449	X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	262	1	1076	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	236	1	911	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1014	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	253	1	996	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1			9
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1842	-0-	-2064	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2949	-0-	-120	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
04	2850	N	2527	-0-	-323	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
05	3007	N	2438	-0-	-569	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
06	2760	N	2325	-0-	-435	-0-	2325	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
02	1316	X	1032	-0-	-284	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3		N	-0-			-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	5707	-0-	2707	2707	5707	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3		N	-0-			-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3		N	-0-			-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

01	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

01	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	35	-0-	-1505	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	624	-0-	-1081	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	537	-0-	-843	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	3199	-0-	-969	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	116	-0-	-1354	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	477	-0-	-3527	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1847	3	55	9	Y	50					58
02	2800	N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59
03	3100	N	3535	-0-	435	2230	3452	3	83	9	Y	75	42	1			92
04	3000	N	2681	-0-	-319	1911	2681	3			Y	-0-					92
05	3025	X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920	X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

01	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	204	-0-	-2183	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	145	-0-	-845	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

01	2483	N	2391	-0-	-92	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1516	-0-	-840	-0-	1496	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2280	X	1262	-0-	-1018	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

01	3100	X	1557	-0-	-1543	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

01	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	288	-0-	-1672	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

01	SHUT IN	195	-0-	195	383	195	3				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383						N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

01	0	2116	-0-	2116	12711	2116	3				N	-0-					-0-
02	15221 X	2510	-0-	-12711	-0-	2510	3				N	-0-					-0-
03	3534 X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	3				N	-0-					-0-
04	3420 X	2033	-0-	-1387	-0-	2033	3				N	-0-					-0-
05	3534 X	721	-0-	-2813	-0-	721	3				N	-0-					-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-						N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

01	0	118	-0-	118	492	118	3				N	-0-					-0-
02	DELQ PR	1420	-0-	1420	1912	1420	3				N	-0-					-0-
03	3319 X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3				N	-0-					-0-
04	1320 X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3				N	-0-					-0-
05	1364 X	598	-0-	-766	-0-	598	3				N	-0-					-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	3	N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	8	1	4808	3	N	-0-					-0-
*04	4860	X	4706	-0-	-154	-0-	139	1	4567	3	N	-0-					-0-
*05	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	47	1	1729	3	Y	27	31	1			5
							30	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	32	1	1720	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	559	-0-	-1208	-0-	9	1	525	3	Y	23	35	1			4
							25	9									
02	1596	N	638	-0-	-958	-0-	9	1	574	3	Y	50	43	1			11
							55	9									
03	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	11	1	724	3	Y	55	53	1			13
							61	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	740	3	Y	5	17	1			1
							6	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3	N	-0-			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1435	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	3	Y	116	107	1			27
							128	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	3	Y	85	95	1			17
							94	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	22	1	1196	3	Y	80	81	1			17
							88	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	28	1	1640	3	Y	44	55	1			7
							48	9									
02	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	17	1	1056	3	Y	48	44	1			11
							53	9									
03	1829	N	1012	-0-	-817	-0-	17	1	991	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
*04	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	27	1	1000	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

01	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	19	1	1089	3	Y	74	91	1			12
							81	9									
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	24	1	1471	3	Y	79	73	1			18
							87	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	28	1	1714	3	Y	61	65	1			14
							67	9									
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	44	49	1			9
							48	9									
*05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	37	1	1440	3	Y	33	34	1			8
							36	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	Y	47	45	1			10
							52	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	87	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4470	-0-	-598	-0-	71	1	4379	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	76	1	4588	3	Y	64	53	1			15
							70	9									
*04	5430	X	3937	-0-	-1493	-0-	102	1	3784	3	Y	46	52	1			9
							51	9									
*05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	112	1	4362	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	95	1	5051	3	Y	50	48	1			11
							55	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3332	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	51	1	3169	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	59	1	3552	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	99	1	3667	3	Y	29	32	1			6
							32	9									
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	64	1	3396	3	Y	30	30	1			6
							33	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2268	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	40	1	2126	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2914	3	Y	75	93	1			12
							83	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2874	3	Y	90	82	1			20
							99	9									
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	60	68	1			12
							66	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1			14
							74	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	45	1	2928	3	N	-0-					-0-
*04	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	8	1	2693	3	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	88	1	3682	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3390	-0-	-642	-0-	86	1	3304	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3	1	3594	3	N	-0-					-0-
*04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	51	1	3546	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-					-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2032	3	Y	61	74	1	10
							67	9							
02	2016	N	1991	-0-	-25	-0-	30	1	1880	3	Y	74	67	1	17
							81	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	36	1	2160	3	Y	77	76	1	18
							85	9							
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	3	Y	55	62	1	11
							61	9							
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	3	Y	45	46	1	10
							50	9							
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2493	3	Y	61	58	1	13
							67	9							

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	63	1	3024	3	Y	12	14	1	2
							13	9							
02	2828	X	2750	-0-	-78	-0-	60	1	2645	3	Y	41	34	1	9
							45	9							
03	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	61	1	2715	3	Y	52	49	1	12
							57	9							
*04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	88	1	2594	3	Y	36	41	1	7
							40	9							
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	88	1	3035	3	Y	31	31	1	7
							34	9							
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	70	1	2965	3	Y	40	39	1	8
							44	9							

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2658	3	Y	55	67	1	9
							61	9							
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2307	3	Y	67	61	1	15
							74	9							
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	46	1	2782	3	Y	71	69	1	17
							78	9							
*04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	65	69	1	13
							72	9							
*05	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	49	1	1895	3	Y	65	63	1	15
							72	9							
06	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	47	1	2514	3	Y	78	77	1	16
							86	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	904	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	17	1	917	3	Y	-0-					-0-

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	913	-0-	-544	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	4	-0-	-1760	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	41	34	1			8
							45	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1			11
							57	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	45	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	73	1	2494	3	Y	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	862	3	N	4	5	1			1
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	13 6	1 9	762	3	N	5	5	1			1
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14 6	1 9	811	3	N	5	5	1			1
*04	840	N	830	-0-	-10	-0-	22 4	1 9	804	3	N	4	4	1			1
*05	837	N	794	-0-	-43	-0-	19 3	1 9	772	3	N	3	3	1			1
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	13 4	1 9	731	3	N	4	4	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	751	-0-	-2442	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	18	1	1040	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	19	1	1196	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1277	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	21	1	1107	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	Y	12	36	1			14
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	Y	12					26
03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1802	2	13	9	Y	12					38
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1572	2	11	9	Y	10	34	1			14
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1852	2	4	9	Y	4					18
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1571	2	9	9	Y	8					26

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2937	2	N	2					135
							2	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3421	2	N	-0-	112	1			23
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	450	1	3167	2	N	4					27
							4	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	7					34
							8	9									
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	5					39
							6	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	300	1	1359	2	N	58					140
							64	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2064	2	N	37	150	1			27
							41	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2068	2	N	3					30
							3	9									
05	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
							2	9									
*06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	435	1	2806	2	N	37	174	1			89
								41	9									
02	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-	420	1	3327	2	N	14					103
								15	9									
03	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	465	1	3559	2	N	4	4	8			103
								4	9									
04	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	450	1	3470	2	N	72					175
								79	9									
05	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-	465	1	3048	2	N	20					195
								22	9									
*06	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	450	1	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
								58	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	600	1	2640	2	N	48					190
								53	9									
02	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	560	1	2515	2	N	5					195
								6	9									
03	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	580	1	2910	2	N	148	191	1	4	8	148
								163	9									
04	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-	580	1	2709	2	N	42					190
								46	9									
05	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	620	1	2679	2	N	41	174	1			57
								45	9									
*06	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	600	1	3058	2	N	48					105
								53	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1175	-0-		-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	862	-0-		-1098	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*06	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2669	-0-		-338	-0-	2627	3	42	9	N	38					71
02	2716	X	2546	-0-		-170	-0-	2505	3	41	9	N	37					108
03	2976	X	2784	-0-		-192	-0-	2748	3	36	9	N	33					141
04	2730	X	2673	-0-		-57	-0-	2660	3	13	9	N	12					153
05	2821	X	2752	-0-		-69	-0-	2752	3			N	-0-					153
06	2700	N	2621	-0-		-79	-0-	2608	3	13	9	N	12	140	1			25

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	136	-0-		-2747	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2552	-0-		-362	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1695	-0-		-1125	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1874	-0-		-1096	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

01	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1181	3	44	9	N	40					104
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	3	58	9	N	53					157
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1202	3	33	9	N	30	146	1			41
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1066	3	47	9	N	43					84
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	3	32	9	N	29					113
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1139	3	24	9	N	22					135

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3064	3	63	9	N	57	161	1			18
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	3			N	-0-					18
03	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	2934	3	85	9	N	77					95
04	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2960	3	4	9	N	4					99
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3001	3	40	9	N	36					135
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2873	3	17	9	N	15					150

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	651	3	35	9	N	32					73
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	522	3	30	9	N	27					100
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	531	3	34	9	N	31					131
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	583	3	41	9	N	37					168
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	584	3	21	9	N	19					187
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12	9	N	11	180	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

01	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	3			N	-0-					100
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	2629	3			N	-0-					100
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3394	3	23	9	N	21					121
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					121
05	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1711	3	15	9	N	14					135
06	3300	X	1377	-0-	-1923	-0-	1377	3			N	-0-					135

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1676	3	106	9	N	96					126
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	N	67	183	1			10
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1689	3	88	9	N	80					90
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1356	3	77	9	N	70					160
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1701	3	46	9	N	42					202
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1624	3	23	9	N	21	168	1			55

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	3			N	-0-					25
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	3			N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					70
04	2070	X	1452	-0-	-618	-0-	1435	3	17	9	N	15					85
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					85
06	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	1092	3	61	9	N	55					140

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1963	3	2	9	N	2	85	1			45
02	2268	X	1771	-0-	-497	-0-	1771	3			N	-0-					45
03	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	3			N	-0-					45
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5129	3	106	9	N	96					141
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3978	3	10	9	N	9					150
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					150

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2314	-0-	-10	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1430	-0-	-1112	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4494	-0-	-210	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5332	-0-	-1108	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6419	-0-	-711	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	Y	20					138
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1913	3	37	9	Y	34					172
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2055	3	22	9	Y	20	158	1			34
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1864	3	22	9	Y	20					54
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2142	3	31	9	Y	28					82
06	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1587	3	18	9	Y	16					98

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	823	-0-	-3703	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	2105	-0-	-2452	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					41
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					88
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					88
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					88
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	24	1	416	2	N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	3					95
							3	9									
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	401	2	N	4					99
							4	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	6					105
							7	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	386	2	N	4					109
							4	9									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	5					114
							6	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	279	1	6062	2	N	46					225
							51	9									
02	6244	X	6239	-0-	-5	-0-	252	1	5912	2	N	68	188	1			105
							75	9									
03	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	279	1	6418	2	N	45					150
							50	9									
04	6570	X	6464	-0-	-106	-0-	270	1	6154	2	N	36					186
							40	9									
*05	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	270	1	5603	2	N	25					211
							28	9									
06	6690	X	5330	-0-	-1360	-0-	261	1	5049	2	N	18					229
							20	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	778	1	1323	2	Y	-0-					195
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1	8			195
							1	9									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	747	1	1310	2	Y	-0-					195
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	741	1	1225	2	Y	-0-					195
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-					195
06	2040	X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	434	1	1713	2	N	189	168	1	1	8	106
							208	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	378	1	1472	2	N	187	1	8			292
							206	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	2	N	156	355	1			93
							172	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1293	2	N	187	178	1			102
							206	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168	1	1	8	144
							232	9									
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169	1			142
							184	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

01	DLQ G-10	1005	-0-	1005	2579	125	1	872	2	Y	7	8	1			2
						8	9									
02	2300	N	676	-0-	-1624	955	42	1	628	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2810	N	1855	-0-	-955	-0-	327	1	1499	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	311	1	1657	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24	1			5
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	359	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	325	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	358	1	6800	2	N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	348	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	362	1	6196	2	N	-0-					-0-
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	347	1	5870	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	DLQ G-10	4196	-0-	4196	8415	4067	2	129	9	Y	117	68	1			51
02	12044 X	3629	-0-	-8415	-0-	3506	2	123	9	Y	112	134	1			29
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3599	2	120	9	Y	109	68	1			70
04	3930 X	3524	-0-	-406	-0-	3422	2	102	9	Y	93	134	1			29
05	4061 X	3662	-0-	-399	-0-	3564	2	98	9	Y	89	65	1			53
06	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3273	2	89	9	Y	81	68	1			66

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

01	DLQ G-10	6911	-0-	6911	13565	443	1	6468	2	Y	-0-					-0-
02	19728 X	6163	-0-	-13565	-0-	400	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	443	1	6597	2	Y	-0-					-0-
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	429	1	6326	2	Y	-0-					-0-
05	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	446	1	6482	2	Y	-0-					-0-
*06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	433	1	6252	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

01	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2618	353	1	919	2	Y	13	16	1			2
						14	9									
02	2300 N	1076	-0-	-1224	1394	298	1	766	2	Y	11	11	1			2
						12	9									
03	2520 N	1126	-0-	-1394	-0-	342	1	767	2	Y	15	14	1			3
						17	9									
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	350	1	918	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	364	1	957	2	Y	9	11	1			-0-
						10	9									
*06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	360	1	903	2	Y	12	11	1			1
						13	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

01	DLQ G-10	2633	-0-	2633	5304	334	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2300 N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2660	-0-	-440	4930	364	1	2296	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2554	-0-	-446	4484	360	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2580	367	1	892	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2300	N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	366	1	922	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6352	310	1	2710	2	Y	162	165	1			14
							178	9									
02	8932	X	2580	-0-	-6352	-0-	275	1	2177	2	Y	116	90	1			40
							128	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	300	1	2675	2	Y	117	118	1			39
							129	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	290	1	2496	2	Y	94	91	1			42
							103	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	310	1	2763	2	Y	88	86	1			44
							97	9									
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	295	1	2554	2	Y	86	113	1			17
							95	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4118	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1					1
*06	3000	N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9310	-0-	9310	18075	1116	1	8163	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
02	25991	X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1116	1	5639	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
04	8190	X	5312	-0-	-2878	-0-	1068	1	4214	2	Y	27	17	1			21
							30	9									
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1116	1	12899	2	Y	232	197	1			56
							255	9									
*06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1080	1	12274	2	Y	177	198	1			35
							195	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

01	DLQ G-10		5181	-0-	5181	10162	5157	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	14806	X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1			11
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5138	2	26	9	Y	24	18	1			17
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	2	33	9	Y	30	37	1			10
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1			16
06	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1			15

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

01	DLQ G-10		4035	-0-	4035	8172	398	1	3565	2	Y	65	88	1			67
							72	9									
02	11803	X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1			33
							57	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	401	1	3648	2	Y	42					75
							46	9									
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	393	1	3329	2	Y	58	89	1			44
							64	9									
05	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	406	1	3555	2	Y	41					85
							45	9									
06	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	395	1	3329	2	Y	22	86	1			21
							24	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2441	1212	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-					-0-
03	2374	N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

01	DLQ G-10		7332	-0-	7332	14803	7297	2	35	9	Y	32	16	1			16
02	21384	X	6581	-0-	-14803	-0-	6539	2	42	9	Y	38	38	1			16
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7288	2	50	9	Y	45	42	1			19
04	6870	X	6866	-0-	-4	-0-	6820	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	7099	X	6898	-0-	-201	-0-	6861	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	7110	X	7002	-0-	-108	-0-	6974	2	28	9	Y	25	33	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5289	-0-	5289	10897	558	1	4683	2	Y	44	56	1			26
							48	9									
02	15296	X	4399	-0-	-10897	-0-	336	1	4020	2	Y	39	57	1			8
							43	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	310	1	4409	2	Y	43	28	1			23
							47	9									
04	5430	X	4387	-0-	-1043	-0-	315	1	4030	2	Y	38	28	1			33
							42	9									
05	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	547	1	4350	2	Y	39	55	1			17
							43	9									
06	5130	X	4601	-0-	-529	-0-	324	1	4207	2	Y	64	40	1			41
							70	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

01	DLQ G-10		257	-0-	257	504	257	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	232	-0-	-504	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

01	DLQ G-10		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		208	-0-	208	375	208	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	4	-0-	-375	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3442	1663	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1528	-0-	-772	2670	1528	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-	-1280	1390	1820	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1685	-0-	-1315	75	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1853	N	1778	-0-	-75	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3423	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2102	-0-	-198	3225	2102	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1851	-0-	-1249	1976	1851	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1758	-0-	-1242	734	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2437	N	1703	-0-	-734	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		395	-0-	395	823	395	2			Y	-0-					-0-
02	1242	N	419	-0-	-823	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9448	464	1 2 9	4398	2	Y	2	34	1			7
02	13830	X	4382	-0-	-9448	-0-	420	1 11 9	3951	2	Y	10					17
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	465	1 6 9	4411	2	Y	5	14	1			8
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	450	1 4 9	4175	2	Y	4					12
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	465	1 2 9	4401	2	Y	2	10	1			4
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	4222	2	Y	2					6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8127	248	1 1 9	3799	2	Y	1	1	1			-0-
02	11758	X	3631	-0-	-8127	-0-	224	1 1 9	3406	2	Y	1	1	1			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	3669	2	Y	1	1	1			-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	3456	2	Y	1	1	1			-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	3785	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3562	2	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

01	DLQ G-10		329	-0-	329	1166	329	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

01	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4151	300	1	1960	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1	1784	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2921	271	1	1807	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	3000	N	2111	-0-	-889	2032	275	1	1815	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1	2007	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1	2016	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	DLQ G-10		506	-0-	506	854	506	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	DLQ G-10		280	-0-	280	1504	280	2			Y	-0-					-0-
02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	DLQ G-10		3498	-0-	3498	7024	3422	2	76	9	Y	69	40	1			30
02	10030	X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3032	2	70	9	Y	64	40	1			41
04	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	2916	2	59	9	Y	54	78	1			17
05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6730	2	40	9	N	36	49	1			10
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18
03	7347	X	6195	-0-	-1152	-0-	6160	2	35	9	N	32	25	1			25
04	6720	X	5609	-0-	-1111	-0-	5572	2	37	9	N	34	53	1			6
05	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211	-0-	211	454	211	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-					-0-
*06	894	X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9025	2	97	9	N	88	88	1			22
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1			25
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8774	2	108	9	N	98	100	1			23
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43	58	1			8
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1			6
*06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

01	3348	X	2401	-0-	-947	-0-	465	1	1872	2	N	58	51	1			18
							64	9									
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	420	1	1610	2	N	47	60	1			5
							52	9									
03	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	465	1	1571	2	N	46	29	1			22
							51	9									
04	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	450	1	1285	2	N	45	58	1			9
							50	9									
05	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	465	1	1275	2	N	34	29	1			14
							37	9									
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	450	1	1420	2	N	50	36	1			28
							55	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

01	15097	X	12643	-0-	-2454	-0-	12640	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	13636	X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	14508	X	11842	-0-	-2666	-0-	11836	2	6	9	N	5	4	1			1
04	13500	X	10761	-0-	-2739	-0-	10759	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	13268	X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	12240	X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

01	17949	X	15638	-0-	-2311	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

01	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	6573	2	8	9	N	7	7	1			2
02	7336	X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7	9	N	6	6	1			2
03	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6675	2	9	9	N	8	8	1			2
04	7140	X	6076	-0-	-1064	-0-	6072	2	4	9	N	4	5	1			1
05	7285	X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	7050	X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6	9	N	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7250	2	44	9	N	40	48	1			5
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36	9	N	33	33	1			5
03	8649	X	7277	-0-	-1372	-0-	7230	2	47	9	N	43	41	1			7
04	7710	X	6867	-0-	-843	-0-	6835	2	32	9	N	29	31	1			5
05	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33	9	N	30	34	1			1
06	7710	X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37	9	N	34	32	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	6	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6	9	N	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	450	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	465	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054	2	N	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7052	-0-	-1969	-0-	7039	2	13	9	N	12	14	1			1
02	8148	X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11	9	N	10	10	1			1
03	8587	X	6616	-0-	-1971	-0-	6601	2	15	9	N	14	13	1			2
04	7530	X	6122	-0-	-1408	-0-	6111	2	11	9	N	10	10	1			2
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10	9	N	9	11	1			-0-
06	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12	9	N	11	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	617	-0-	-1894	-0-	614	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1988	X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2201	X	1076	-0-	-1125	-0-	1070	2	6	9	N	5	4	1			1
04	2130	X	983	-0-	-1147	-0-	982	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1488	X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1110	X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5292	-0-	-1745	-0-	5242	2	50	9	N	45	49	1			11
02	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1			18
03	6138	X	3277	-0-	-2861	-0-	3241	2	36	9	N	33	43	1			8
04	5790	X	173	-0-	-5617	-0-	160	2	13	9	N	12	17	1			3
05	5983	X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

01	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	372	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	334	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2016	-0-	-1014	-0-	358	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

01	527	N	292	-0-	-235	-0-	234	2	58	9	N	53	61	1			7
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1			6
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	196	2	54	9	N	49	47	1			8
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	170	2	40	9	N	36	39	1			5
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43	9	N	39	43	1			1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43	9	N	39	37	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

01	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	348	1	2751	2	N	18	16	1			6
							20	9									
02	3500	X	2138	-0-	-1362	-0-	336	1	1783	2	N	17	21	1			2
							19	9									
03	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	330	1	2165	2	N	15	10	1			7
							17	9									
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	342	1	1855	2	N	15	19	1			3
							17	9									
05	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	360	1	1848	2	N	12	10	1			5
							13	9									
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	348	1	1952	2	N	17	13	1			9
							19	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					4
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2					6
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					7
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					7
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					7
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4676	2	358	9	Y	325	379	1	1	8	131
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1			140
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4468	2	308	9	Y	280	271	1			149
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	4478	2	232	9	Y	211	241	1			119
05	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141	9	Y	128	185	1	2	8	60
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4	9	Y	4	52	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7087	2	86	9	Y	78	75	1			86
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1			75
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6733	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6099	2	61	9	Y	55					115
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2	8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1			83

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2393	2	46	9	Y	42	100	1			150
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1			68
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2258	2	50	9	Y	45					113
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2141	2	11	9	Y	10					123
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1			61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21					82

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					14
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					14
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-					14
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	105					119
							116	9									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	N	65	168	1			16
							72	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	1914	2	87	9	Y	79	160	1			99
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	Y	33					132
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2471	2	19	9	Y	17					149
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					149
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63					212
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	99	176	1			135

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2451	-0-	-501	-0-	2377	2	74	9	N	67	159	1			43
02	2800	N	3073	-0-	273	273	2992	2	81	9	N	74					117
03	3065	N	2792	-0-	-273	-0-	2742	2	50	9	N	45	150	1			12
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2712	2	94	9	N	85					97
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2913	2	76	9	N	69	143	1			23
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47					70

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	116	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3453	-0-	-159	-0-	107	1	3346	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	117	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	65	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	54	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	343 259	1 9	2696	3	Y	235	234	1			50
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	335 28	1 9	2465	3	Y	25	70	1			5
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	402 35	1 9	2913	3	Y	32	31	1			6
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	413 36	1 9	2820	3	Y	33	34	1			5
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	413 29	1 9	2843	3	Y	26	24	1			7
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 59	1 9	197	3	Y	54	51	1			12
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	2 9	1 9	29	3	Y	8	19	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2952	-0-	-55	-0-	2934	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	429	1	2583	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	3640	X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	431	1	2826	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	417	1	2772	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	3503	X	1176	-0-	-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	536	1	1256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	555	1	2140	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	522	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

01	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	482	1	2189	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	3584	X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	471	1	2149	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	464	1	2464	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
*05	3534	X	1357	-0-	-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28	1			5
							34	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	260	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	76	-0-	-1464	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	385	1	3077	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	350	1	2716	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	368	1	2738	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	333	1	2096	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	365	1	2855	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	346	1	2352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	148	1	3176	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1	2631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	136	1	3096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	126	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					-0-
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5618	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	461	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	466	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	449	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*05	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

01	4402	X	1950	-0-	-2452	-0-	639	1	1283	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3976	X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	694	1	3717	2	Y	45	41	1			6
							50	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	668	1	3456	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
*05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43	1			6
							40	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	74	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	63	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	73	1	4403	3	Y	-0-					-0-
*04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	125	1	4543	3	Y	-0-					-0-
*05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-					-0-
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	4	1	236	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31 31	1 9	1796	3	Y	28					80
02	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	27 29	1 9	1651	3	Y	26	80	1			26
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	30 3	1 9	1839	3	Y	3					29
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					29
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25	1			4
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-					4

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

01	806	N	786	-0-	-20	-0-	13 48	1 9	725	3	N	44	54	1			7
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	11 59	1 9	668	3	N	54	49	1			12
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	13 69	1 9	756	3	N	63	60	1			15
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21 50	1 9	791	3	N	45	51	1			9
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20 44	1 9	781	3	N	40	40	1			9
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14 54	1 9	748	3	N	49	48	1			10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2579	3	51	9	Y	46	191	1			33
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3	39	9	Y	35					68
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2684	3	33	9	Y	30					98
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2863	3	46	9	Y	42					140
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4512	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	481	1	4218	2	Y	33	36	1			2
							36	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	128	123	1			7
							141	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105	1			14
							123	9									
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96	1			11
							102	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

01	16686	X	2373	-0-	-14313	-0-	185	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	154	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	242	1	2435	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	136	1	2282	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1448	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	DLQ G-10	395	-0-	395	821	22	1	327	2	Y	42	42	1			5
						46	9										
02	1165 N	344	-0-	-821	-0-	20	1	293	2	Y	28	30	1			3
						31	9										
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	26	25	1			4
						29	9										
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	29	27	1			6
						32	9										
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	31	35	1			2
						34	9										
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	28	26	1			4
						31	9										

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		442	-0-	442	865	442	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	383	-0-	-865	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		972	-0-	972	1929	972	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	837	-0-	-1463	466	837	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	868	-0-	-466	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	368	-0-	-128	-0-	36 11	1 9	321	2	N	10	7	1			7
02	448	X	369	-0-	-79	-0-	35 10	1 9	324	2	N	9	11	1			5
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	30 7	1 9	271	2	N	6					11
04	360	X	263	-0-	-97	-0-	27 11	1 9	225	2	N	10	14	1			7
05	403	X	277	-0-	-126	-0-	28 8	1 9	241	2	N	7					14
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	208	2	N	3	14	1			3

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					35
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					55
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					55
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					55
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					55

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10	104	1			40
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					42
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	3	21	9	N	19					61
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					78
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	3	19	9	N	17					95
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18					113

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441		3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3108		2847	-0-	-261	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3441		3120	-0-	-321	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*06	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4184	3	Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	219	1	3889	3	Y	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3923	3	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	62	1	1089	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	55	1	968	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	49	1	1030	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52	1	1039	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	64	1	1338	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	69	1	1378	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	304	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	3	1	66	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	125	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	79	74	1			18
							87	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	77	87	1			8
							85	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	15	1	319	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	775	N	86	-0-	-689	-0-	4	1	79	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		4				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	24	-0-	-256	-0-	1	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	228	1	826	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	2184	X	1396	-0-	-788	-0-	227	1	1155	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	322	1	3260	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	301	1	2911	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	287	1	1627	2	Y	252	260	1			39
							277	9									
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	342	1	5264	2	Y	698	644	1			93
							768	9									
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	401	1	6657	2	Y	673	676	1			90
							740	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	382	1	6309	2	Y	653	655	1			88
							718	9									
*05	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	116	1	570	2	Y	63	134	1			17
							69	9									
*06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	413	1	7024	2	Y	597	522	1			92
							657	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	9	1	378	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	12	1	518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	6	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	434	N	151	-0-	-283	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		669	-0-	669	75569	17	1	645	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	SWR 10		244	-0-	244	75813	5	1	237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	SWR 10		591	-0-	591	76404	13	1	575	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	SWR 10		571	-0-	571	76975	13	1	555	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	SWR 10		581	-0-	581	77556	22	1	555	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	SWR 10		528	-0-	528	78084	13	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

01	775	N	418	-0-	-357	-0-	10	1	402	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	902	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	38	1	911	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2213	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

01	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	55	1	2056	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4305	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	65	1	2816	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	3570	X	1634	-0-	-1936	-0-	37	1	1588	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	4154	X	416	-0-	-3738	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	110	1	4484	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3245	-0-	-2242	-0-	207	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	271	1	6094	2	Y	-0-					-0-
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	363	1	5780	2	Y	-0-					-0-
*06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	257	1	5098	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

01	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	483	1	6408	2	Y	20	20	1			3
							22	9										
02	8204	X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1			2
							18	9										
03	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	506	1	7746	2	Y	15	15	1			2
							17	9										
04	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	474	1	6850	2	Y	14	14	1			2
							15	9										
*05	7595	X	1585	-0-	-6010	-0-	358	1	1226	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9										
*06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	508	1	7730	2	Y	14	12	1			2
							15	9										

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	345	313	1			63
							380	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	345	332	1			76
							380	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	135	1	3480	3	Y	427	417	1			86
							470	9									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	117	1	3062	3	Y	331	344	1			73
							364	9									
*05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	101	1	2778	3	Y	352	360	1			65
							387	9									
06	3960	X	2613	-0-	-1347	-0-	90	1	2284	3	Y	217	215	1			67
							239	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

01	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3524	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	4564	X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	5	1			11
04	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	4246	3	12	9	Y	11	19	1			3
*05	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500	X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-		5 1 3 9	179	2	Y	3	3	1			-0-
02	196	X	168	-0-	-28	-0-		4 1 3 9	161	2	Y	3	3	1			-0-
03	217	X	178	-0-	-39	-0-		4 1 2 9	172	2	Y	2	2	1			-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-		4 1 2 9	169	2	Y	2	2	1			-0-
*05	186	X	101	-0-	-85	-0-		3 1 1 9	97	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	X	177	-0-	-3	-0-		4 1 2 9	171	2	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51	1	1264	3	Y	20	30	1					4
							22	9											
02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	54	1	1285	3	Y	17	17	1					4
							19	9											
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	55	1	1411	3	Y	18	18	1					4
							20	9											
04	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	43	1	1125	3	Y	13	14	1					3
							14	9											
*05	1984	X	378	-0-	-1606	-0-	13	1	359	3	Y	5	7	1					1
							6	9											
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	61	58	1					11
							67	9											
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	41	43	1					9
							45	9											
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	20	1	564	3	Y	33	35	1					7
							36	9											
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	55	50	1					12
							61	9											
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	75	73	1					14
							83	9											
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	37	40	1					11
							41	9											

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	784	-0-	-14468	-0-	17 88	1 9	679	2	Y	80	103	1			12
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	14291	X	9827	-0-	-4464	-0-	204 688	1 9	8935	2	Y	625	541	1			84
04	10980	X	9596	-0-	-1384	-0-	199 750	1 9	8647	2	Y	682	674	1			92
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	151 332	1 9	4467	2	Y	302	313	1			81
06	9510	X	8812	-0-	-698	-0-	198 576	1 9	8038	2	Y	524	524	1			81

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					26
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01	5611	X	2254	-0-	-3357	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	20	1			7
04	3000	N	5200	-0-	2200	2200	5137	3	63	9	Y	57	42	1			22
05	3100	N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
*06	3000	N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	306	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

01	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	98	-0-	-2730	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	591	-0-	-2540	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	585	-0-	-2445	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	441	-0-	-2349	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

01	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	5966	-0-	-1538	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4870	-0-	-1520	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	789	-0-	-637	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

01	1612	N	471	-0-	-1141	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

01	SHUT IN		88	-0-	88	1064	88	3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		80	-0-	80	1144	80	3		N	-0-			-0-
03	SHUT IN		91	-0-	91	1235	91	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN		89	-0-	89	1324	89	3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN		96	-0-	96	1420	96	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	1508	88	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	31 1 9 9		1752	3	Y	8	10	1			1
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	25 1 6 9		1579	3	Y	5	5	1			1
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	30 1 3 9		1813	3	Y	3	3	1			1
*04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	45 1 1 9		1676	3	Y	1	2	1			-0-
*05	1767	N	124	-0-	-1643	-0-	3 1		121	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	290	-0-	-1510	-0-	5 1		285	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	7	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	Y	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2055	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2483	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	3	30	9	Y	27	29	1			6
*05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2374	3	33	9	Y	30	25	1			11
06	2430	N	991	-0-	-1439	-0-	940	3	51	9	Y	46	24	1			33

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	5506	3	N	12	14	1			2
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	4187	3	N	14	13	1			3
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	4630	3	N	14	14	1			3
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	128 12	1 9	4709	3	N	11	12	1			2
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	4387	3	N	9	9	1			2
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	4030	3	N	11	11	1			2

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		52460	-0-	52460	52460	52425	3	35	9	Y	32	9	1			23

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	N	29	26	0			8
							32	9									
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2741	3	30	9	N	27	28	0			7
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48	1	2599	3	N	31	33	0			5
							34	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65	1	2687	3	N	28	27	0			6
							31	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	N	14	16	0			4
							15	9									
*06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70	1	2903	3	N	6	9	0			1
							7	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2719	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1904	N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	1150	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	3	17	9	Y	15	16	1			3
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1			5
06	1140	N	803	-0-	-337	-0-	795	3	8	9	Y	7	7	1			5

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

01	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	1287	3	83	9	Y	75	62	1			17
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1			26
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	3	150	9	Y	136	126	1			36
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3697	3	134	9	Y	122	131	1			27
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2905	3	140	9	Y	127	109	1			45
06	2520	X	210	-0-	-2310	-0-	182	3	28	9	Y	25	52	1			18

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2540	3	21	9	Y	19	21	1			4
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	18	1			8
06	1800	N	1118	-0-	-682	-0-	1079	3	39	9	Y	35	18	1			25

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6665	3	36	9	Y	33	34	1			8
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6042	3	47	9	Y	43	40	1			11
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6709	3	66	9	Y	60	55	1			16
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6906	3	58	9	Y	53	57	1			12
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6618	3	65	9	Y	59	50	1			21
06	6420	X	3519	-0-	-2901	-0-	3504	3	15	9	Y	14	25	1			10

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2335	3	25	9	N	23	25	1			5
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	32	29	1			8
03	2852	X	99	-0-	-2753	-0-	52	3	47	9	N	43	40	1			11
04	2760	X	70	-0-	-2690	-0-	26	3	44	9	N	40	42	1			9
*05	2852	X	119	-0-	-2733	-0-	73	3	46	9	N	42	36	1			15
06	2280	X	71	-0-	-2209	-0-	15	3	56	9	N	51	30	1			36

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

01	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1708	X	847	-0-	-861	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	860	-0-	-1031	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	990	X	293	-0-	-697	-0-	290	3	3	9	N	3	1	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

01	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	6	1	1928	3	Y	35	34	0			10
							39	9									
*02	2436	X	2081	-0-	-355	-0-	2042	3	39	9	Y	35	36	0			9
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	36	1	2987	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	3	Y	50	48	0			11
							55	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2818	3	Y	36	36	0			11
							40	9									
06	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	72	1	2222	3	Y	68	65	0			14
							75	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	17	1			4
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	9	N	23	21	1			6
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2720	3	34	9	N	31	29	1			8
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2702	3	31	9	N	28	30	1			6
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2383	3	34	9	N	31	26	1			11
06	1590	X	1154	-0-	-436	-0-	1112	3	42	9	N	38	22	1			27

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	1147	X	490	-0-	-657	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	896	-0-	-1344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1061	-0-	-1189	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1953	X	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	960	X	469	-0-	-491	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6736	3	23	9	N	21	22	1			5
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	3	30	9	N	27	25	1			7
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4163	3	42	9	N	38	35	1			10
04	2340	X	1224	-0-	-1116	-0-	1214	3	10	9	N	9	17	1			2
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	18	14	1			6
06	2340	X	96	-0-	-2244	-0-	46	3	50	9	N	45	19	1			32

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					11
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					11
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					11
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

01	DELQ PR	11143	-0-	11143	28065	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-
02	36408 X	8343	-0-	-28065	-0-	8147	2	196	9	N	178	178	1			-0-
03	20925 X	5949	-0-	-14976	-0-	5754	2	195	9	N	177	177	1			-0-
04	20250 X	5117	-0-	-15133	-0-	4953	2	164	9	N	149	149	1			-0-
05	20925 X	2463	-0-	-18462	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

01	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	25	-0-	-2517	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

01	2015	N	497	-0-	-1518	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	59	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	581	-0-	-1992	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	30	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	26	1	843	2	N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3421	-0-	621	621	103	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	2335	N	1714	-0-	-621	-0-	51	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	27 39	1 9	1742	2	N	35					275
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54 84	1 9	3518	2	N	76	181	1			170
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	44 96	1 9	2904	2	N	87					257
04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	40 110	1 9	2619	2	N	100	187	1			170
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	41 114	1 9	2689	2	N	104					274
06	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	31 97	1 9	2059	2	N	88	175	1			187

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

01	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	26	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	635	-0-	-2155	-0-	635	3			N	-0-					36
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19					55
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3171	3	102	9	N	93					148
04	2700	X	1352	-0-	-1348	-0-	1343	3	9	9	N	8					156
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					156
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24					180

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	94	-0-	-3254	-0-	88	3	6	9	N	5					133
02	3024	X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-					133
03	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2137	3	33	9	N	30					163
04	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	1021	3	19	9	N	17					180
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					180
06	2640	X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1			17

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	9					59
							10	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5					64
							6	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	362	3	N	8					72
							9	9									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	1	1	117	3	N	-0-					72
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27					99
							30	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-					99

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					29
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					29
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					29
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	3	N	-0-					29
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					29
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					85
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					85
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					85
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					85
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					85
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

01	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	759	-0-	-1659	-0-	756	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2310	N	69	-0-	-2241	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3236	-0-	136	194	151	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2109	-0-	-194	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	61	58	1			3
							67	9									
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	2	Y	48	49	1			6
							53	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	56	57	1			5
							62	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	2852	X	1194	-0-	-1658	-0-	55	1	1103	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	48	1	961	2	Y	149	143	1			8
							164	9									
05	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	45	1	868	2	Y	123	116	1			15
							135	9									
06	1388	X	1059	-0-	-329	-0-	46	1	882	2	Y	119	120	1			14
							131	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	68	1	1337	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	68	1	1302	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	64	1	1225	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4836	2	Y	24	31	1			9
						26	9									
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	532	1	4519	2	Y	26	29	1			6
						29	9									
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	589	1	4508	2	Y	48	31	1			23
						53	9									
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	570	1	4385	2	Y	40	47	1			16
						44	9									
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	589	1	4443	2	Y	22	30	1			8
						24	9									
*06	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4051	2	Y	25	28	1			5
						28	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	4597	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	1784	3287	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5228	-0-	-2181	-0-	333	1	4889	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	4760	X	2844	-0-	-1916	-0-	138	1	2697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	534	1	4611	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	465	1	4331	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	534	1	5177	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	544	1	5574	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	12	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1764	X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	518	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2393	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1426	X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	510	X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1312	-0-	-340	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	96	1	2858	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2	19	9	Y	17	20	1			3
03	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	181	1	2373	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	174	1	2541	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164	1	2279	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	Y	17	13	1			6
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2932	2	17	9	Y	15	19	1			2
03	3100	N	3896	-0-	796	945	3881	2	15	9	Y	14	9	1			7
04	3000	N	3849	-0-	849	1794	3834	2	15	9	Y	14	18	1			3
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
*06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

01	589	N	153	-0-	-436	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	43	1	374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	30	1	387	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1197	2	768	9	N	698	554	1			144
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1			137
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1214	2	694	9	N	631	515	1			253
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1321	2	770	9	N	700	823	1			130
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1			88
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1			100

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1540	N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	940	-0-	-734	-0-	934	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

01	3193	X	1284	-0-	-1909	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1239	-0-	-1505	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	916	-0-	-2122	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	531	-0-	-2409	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	243	-0-	-1077	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	612	-0-	-1740	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3959	-0-	959	959	3959	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	310	1	457	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

01	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	4478	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5068	X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5678	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5123	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5490	X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1350	2	180	9	Y	164	170	1			48
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1			63
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1315	2	175	9	Y	159	165	1			57
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1291	2	138	9	Y	125	133	1			49
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1			39
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1			38

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

01	4991	X	3031	-0-	-1960	-0-	2875	2	156	9	N	142	122	1			44
02	4508	X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1			59
03	4402	X	3073	-0-	-1329	-0-	2916	2	157	9	N	143	164	1			38
04	4260	X	3122	-0-	-1138	-0-	2868	2	254	9	N	231	138	1			131
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1			91
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1			52

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

01	33573	X	6391	-0-	-27182	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	3894	-0-	-16876	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	2462	-0-	-6898	-0-	2428	2	34	9	N	31	23	1			8
05	8153	X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1			2
06	6180	X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

01	0	W	29	-0-	29	913	29	2			N	-0-					-0-
02	935	X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	6704	2	502	9	N	456	473	1			35
02	7280	X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1			58
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5318	2	413	9	N	375	395	1			38
04	6960	X	4593	-0-	-2367	-0-	4479	2	114	9	N	104	125	1			17
05	7192	X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1			15
06	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1			10

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23318	2	453	9	N	412	460	1			46
02	17864	X	14275	-0-	-3589	-0-	13903	2	372	9	N	338	336	1			48
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	19733	2	546	9	N	496	432	1			112
04	19140	X	16343	-0-	-2797	-0-	15830	2	513	9	N	466	498	1			80
05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1			15
*06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1			43

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2232	-0-	2232	2232	204	1	2011	2	N	15	13	1			2
							17	9									
02	23583	X	21351	-0-	-2232	-0-	1316	1	19701	2	N	304	232	1			74
							334	9									
03	33201	X	30608	-0-	-2593	-0-	3428	1	26814	2	N	333	347	1			60
							366	9									
04	32130	X	29815	-0-	-2315	-0-	3054	1	26458	2	N	275	288	1			47
							303	9									
05	33201	X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1			114
							333	9									
06	32130	X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1			61
							249	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3416	-0-	3416	3416	3397	2	19	9	N	17					17
*04	11034	X	7618	-0-	-3416	-0-	7414	2	204	9	N	185	133	1			69
05	DELQ PR		8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1			35
*06	16340	X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1			33

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		122	-0-	122	122	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		51	-0-	51	173	5	1	46	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1	-0-	1	174	1	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					150
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					153
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	205	2	3	9	N	3					156
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					156
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24 59	1 9	740	2	Y	54	56	1			10
02	980	N	736	-0-	-244	-0-	21 55	1 9	660	2	Y	50	52	1			8
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	19 61	1 9	678	2	Y	55	53	1			10
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	19 52	1 9	628	2	Y	47	49	1			8
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	18 51	1 9	617	2	Y	46	45	1			9
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	19 46	1 9	606	2	Y	42	44	1			7

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	10	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	60	63	1			11
						66	9									
02	1064 N	695	-0-	-369	-0-	49	1	590	2	Y	51	54	1			8
						56	9									
03	992 N	753	-0-	-239	-0-	51	1	637	2	Y	59	56	1			11
						65	9									
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	45	1	531	2	Y	46	49	1			8
						51	9									
05	775 N	595	-0-	-180	-0-	42	1	507	2	Y	42	42	1			8
						46	9									
06	720 N	307	-0-	-413	-0-	21	1	262	2	Y	22	26	1			4
						24	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	N	1	173	1			169
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					169
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4097	2	146	9	N	133					302
04	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4634	2	37	9	N	34					336
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					336
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					336

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	186	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	936	-0-	-828	-0-	156	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	808	-0-	-1517	-0-	183	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1133	-0-	-1117	-0-	223	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	27	-0-	-996	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2654	-0-	-570	-0-	75 287	1 9	2292	2	Y	261	268	1			48
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	81 325	1 9	2516	2	Y	295	296	1			47
03	2914 X	2206	-0-	-708	-0-	53 255	1 9	1898	2	Y	232	235	1			44
04	2820 X	2406	-0-	-414	-0-	62 252	1 9	2092	2	Y	229	235	1			38
05	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	59 229	1 9	1988	2	Y	208	206	1			40
06	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	66 230	1 9	2130	2	Y	209	214	1			35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-		36	1	1252	2	Y	59					140
								65	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		32	1	1092	2	Y	57	175	1			22
								63	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		35	1	1211	2	Y	53					75
								58	9									
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-		30	1	1019	2	Y	67					142
								74	9									
05	1302	N	988	-0-	-314	-0-		27	1	898	2	Y	57	177	1			22
								63	9									
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-		29	1	968	2	Y	81	1	8			102
								89	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-		166	1	2038	2	Y	174	174	1			15
								191	9									
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-		165	1	1998	2	Y	137	132	1			20
								151	9									
03	3131	X	2152	-0-	-979	-0-		146	1	1840	2	Y	151	154	1			17
								166	9									
04	2310	X	2148	-0-	-162	-0-		156	1	1841	2	Y	137	130	1			24
								151	9									
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-		170	1	2036	2	Y	134	144	1			14
								147	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-		150	1	1831	2	Y	122	126	1			10
								134	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2979	2	57	9	Y	52	56	1			25
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1			23
03	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2685	2	69	9	Y	63	59	1			27
04	2880	N	2271	-0-	-609	-0-	2206	2	65	9	Y	59	60	1			26
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1			20
06	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1			13

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	67	1	43	2	N	-0-					45
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	50	1	34	2	N	-0-					45
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	87	1	62	2	N	-0-					45
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	114	1	61	2	N	-0-					45
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	87	1	55	2	N	-0-					45
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	107	1	32	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*05	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1194	3	28	9	N	25					250
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1			96
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	886	3	55	9	N	50					146
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8					154
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86					240
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30					270

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	1443	-0-	-4208	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	988	-0-	-562	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7672	-0-	7672	10253	366	1	7306	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8258	-0-	8258	18511	398	1	7860	2	Y	-0-					-0-
05	26122	X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-					-0-
*06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	251	1	1138	2	Y	59	41	1			39
							65	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1			26
							75	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	2	Y	55	41	1			40
							61	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	300	1	1674	2	Y	66	84	1			22
							73	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1			36
							62	9									
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1			34
							42	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	49	1	643	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

01	2480	X	1255	-0-	-1225	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1345	-0-	-783	-0-	21	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1207	-0-	-1025	-0-	20	1	1178	3	N	8	6	1			2
							9	9									
*04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	25	1	892	3	N	16	15	1			3
							18	9									
*05	1457	N	99	-0-	-1358	-0-	3	1	92	3	N	4	6	1			1
							4	9									
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	2519	3	N	32	26	1			7
							35	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

01	2294	#	1764	-0-	-530	-0-	22	1	1683	2	Y	54	46	1			14
							59	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43	1	1962	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	2	Y	40	47	1			9
							44	9									
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	35	34	1			10
							39	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5693	-0-	-271	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
*05	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1110	-0-	-5280	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

01	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					109
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					109
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					109
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

01	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	310	1	4871	2	Y	51	54	1			4
							56	9									
02	4928	X	4687	-0-	-241	-0-	280	1	4354	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
03	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	310	1	4629	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	290	1	4301	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
05	5456	X	5140	-0-	-316	-0-	298	1	4795	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	300	1	4418	2	Y	45	44	1			8
							50	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

01	713	N	350	-0-	-363	-0-	333	2	17	9	Y	15	23	1			7
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	558	N	108	-0-	-450	-0-	96	2	12	9	Y	11	19	1			2
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	Y	29	7	1			24
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6	9	N	5	6	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			1
03	1085	N	669	-0-	-416	-0-	663	2	6	9	N	5	5	1			1
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	794	2	3	9	N	3	3	1			1
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660	N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

03	DELQ PR		11810	-0-	11810	11810	11414	2	396	9	N	360	226	1			134
04	29609	X	17799	-0-	-11810	-0-	17358	2	441	9	N	401	478	1			57
05	20956	X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280	X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

01	11098	X	10230	-0-	-868	-0-	10221	3	9	9	N	8	8	1			2
02	9772	X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3
03	10974	X	8833	-0-	-2141	-0-	8822	3	11	9	N	10	10	1			3
04	9900	X	9465	-0-	-435	-0-	9456	3	9	9	N	8	9	1			2
*05	10230	X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
06	9900	X	3899	-0-	-6001	-0-	3886	3	13	9	N	12	7	1			8

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2817	-0-	-243	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1661	2	153	9	Y	139	202	1			91
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	142	201	1			32
03	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1626	2	169	9	Y	154	98	1			88
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1520	2	152	9	Y	138	98	1			128
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	138	201	1			65
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	62	1			20

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

01	3720	X	1555	-0-	-2165	-0-	1530	2	25	9	N	23	23	1			2
02	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2692	2	25	9	N	23	21	1			4
04	3030	X	2324	-0-	-706	-0-	2301	2	23	9	N	21	21	1			4
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	3100	N	13054	-0-	9954	16691	13048	2	6	9	Y	5	16	1			9
02	2800	N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9
03	39967	X	13755	-0-	-26212	-0-	13727	2	28	9	Y	25	23	1			11
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12693	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
*06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6502	3330	2			Y	-0-					-0-
04	9622	X	3120	-0-	-6502	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	990	2	315	9	Y	286	307	1			22
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	994	2	19	9	Y	17	18	1			2
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	2	207	9	Y	188	172	1			16
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2902	2	172	9	Y	156	146	1			27
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2290	2	84	9	Y	76	93	1			10
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	284	1	465	2	Y	125	134	1			10
							138	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	201	1	377	2	Y	121	115	1			16
							133	9									
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	310	1	369	2	Y	127	126	1			17
							140	9									
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	129	1	91	2	Y	117	115	1			19
							129	9									
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	1			21
							129	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	1			19
							169	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	537	2	N	87	93	1			7
							96	9									
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	280	1	796	2	N	84	80	1			11
							92	9									
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	310	1	1514	2	N	52	58	1			5
							57	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	275	1	2317	2	N	18	20	1			3
							20	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	1			3
							19	9									
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	1			2
							17	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
*06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

01	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5666	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6512	2	11	9	N	10	8	1			2
05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1			2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1			1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4593	2	98	9	N	89	101	1			6
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1			16
03	7130	X	3087	-0-	-4043	-0-	2934	2	153	9	N	139	136	1			19
04	6900	X	2129	-0-	-4771	-0-	2008	2	121	9	N	110	111	1			18
05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1			13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	16578	-0-	-10330	-0-	16556	2	22	9	N	20	12	1			8
04	26040	X	11879	-0-	-14161	-0-	11839	2	40	9	N	36	38	1			6
05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1			1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

03	18073	X	16872	-0-	-1201	-0-	16848	2	24	9	N	22	15	1			7
04	49290	X	44407	-0-	-4883	-0-	43997	2	410	9	N	373	258	1			122
05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1			59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1			58

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4330	-0-	4330	4330	250	1	4080	2	N	-0-					-0-
*04	14367	X	10037	-0-	-4330	-0-	538	1	9499	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	5297	-0-	-13923	-0-	321	1	4972	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	18600	X	3629	-0-	-14971	-0-	210	1	3417	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	126	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-					-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	35	1	429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

01	930	X	613	-0-	-317	-0-	479	1	557	2	Y	8	6	1			2
								9		9							
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	806	X	259	-0-	-547	-0-	194	1	236	2	Y	4	4	1			1
								4		9							
04	780	X	124	-0-	-656	-0-	128	1	104	2	Y	7	7	1			1
								8		9							
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	106	1	96	2	Y	5	5	1			1
								6		9							
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	57	1	80	2	Y	2	2	1			1
								2		9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	1			3
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24	9	Y	22	22	1			7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	17	1			8
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	16	21	1			3

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260	1	383	2	Y	248	266	1			19
							273	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	264	1	284	2	Y	240	228	1			31
							264	9									
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	305	1	258	2	Y	115	132	1			14
							127	9									
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	300	1	226	2	Y	86	86	1			14
							95	9									
05	899	N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1			11
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1			8

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	467	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	310	1	2153	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	300	1	2408	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1			4
							39	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2918	-0-	-2290	-0-	88	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	139	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3395	-0-	-1615	-0-	102	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4458	-0-	-750	-0-	134	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	105	1	3404	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

01	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	274	1	10330	2	Y	25	24	1							4
						28	9													
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	19	20	1							3
						21	9													
03	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	224	1	9622	2	Y	14	15	1							2
						15	9													
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	207	1	9006	2	Y	14	14	1							2
						15	9													
*05	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1							4
						15	9													
*06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1							1
						4	9													

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	88	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	87	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	253	1	4678	3	Y	-0-					-0-
02	3836 X	3446	-0-	-390	-0-	175	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	3907	-0-	-323	-0-	171	1	3736	3	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-					-0-
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5 14	1 9	90	3	Y	13	13	1			3
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4 17	1 9	71	3	Y	15	16	1			2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	102	3	Y	10	11	1			1
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	3 12	1 9	62	3	Y	11	10	1			2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4 12	1 9	75	3	Y	11	11	1			2
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3 9	1 9	55	3	N	8	7	1			2
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2 7	1 9	29	3	N	6	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	63	3	N	4	3	1			1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	60	3	N	8	7	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	271	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	1825	-0-	-367	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	3	46	9	N	42					120
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					120
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					122
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	3	22	9	N	20					142
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	3	6	9	N	5					147
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1920	3	17	9	Y	15	11	1			23
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	1701	3	11	9	Y	10	21	1			12
03	1891	X	1870	-0-	-21	-0-	1860	3	10	9	Y	9					21
04	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	804	3	6	9	Y	5	11	1			15
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					12

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1380	3	91	9	Y	83	64	1			137
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	Y	62	126	1			73
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56					129
04	1410	N	809	-0-	-601	-0-	781	3	28	9	Y	25	64	1			90
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1618	3	63	9	Y	57	64	1			83
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					83

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3956	3	161	9	Y	146	107	1			234
02	3724	X	3669	-0-	-55	-0-	3557	3	112	9	Y	102	215	1			121
03	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3694	3	101	9	Y	92					213
04	3990	X	1658	-0-	-2332	-0-	1613	3	45	9	Y	41	106	1			148
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4200	3	109	9	Y	99	105	1			142
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					142

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1266	2	17	9	N	15					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					85
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1037	2	10	9	N	9					94
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	N	9	81	1			22
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1106	2	13	9	N	12	2	8			32
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	806	2	4	9	N	4	1	8			35

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	N	9	59	1			52
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					52
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					52
05	3100	N	4036	-0-	936	936	4025	2	11	9	N	10					62
*06	3000	N	3731	-0-	731	1667	3719	2	12	9	N	11	1	8			72

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					52
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	1704	2	17	9	N	15					67
03	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2042	2	11	9	N	10					77
04	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1865	2	3	9	N	3	37	1			43
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					43
*06	3000	N	4628	-0-	1628	1628	4628	2			N	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1783	2	3	9	N	3					54
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					57
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1573	2	3	9	N	3					60
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1646	2	N	37					97
							41	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	495	1	1918	2	N	-0-					23
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	479	1	1496	2	N	-0-					23
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	408	1	1693	2	N	-0-					23
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	412	1	1711	2	N	115					138
							127	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	N	32	134	1			36
							35	9									
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					40
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					40
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					40
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					40
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	163	1	633	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	156	1	487	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	128	1	530	2	N	-0-					-0-
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	69	1	285	2	N	63					63
							69	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	-0-					63
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	537	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1197	-0-	-787	-0-	232	1	965	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	418	1	1733	2	N	177					177
							195	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	387	1	2178	2	N	25	157	1			45
							28	9									
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	283	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	307	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	272	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	260	1	1078	2	N	151	151	1			-0-
							166	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7					42
							8	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	568	2	N	7					49
							8	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	277	1	1149	2	N	7					56
							8	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	285	1	1183	2	N	57					113
							63	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102					215
							112	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	415	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1447	2	N	120					120
							132	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92					212
							101	9									
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	223	1	865	2	N	-0-					43
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	665	2	N	-0-					43
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	-0-					43
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	106	1	441	2	N	-0-					43
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-					43
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	343	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	372	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	317	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1313	2	N	72					72
							79	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170	1			-0-
							108	9									
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	513	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	461	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	2	N	153					153
							168	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72					225
							79	9									
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	N	-0-					115
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	399	1	1248	2	N	-0-					115
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	322	1	1339	2	N	-0-					115
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	344	1	1427	2	N	-0-					115
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2					117
							2	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					130
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					130
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					226
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					226
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					226
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	231	2	125	9	N	114	167	1			173
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10					183
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					183

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					54
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					54
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					54
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					54
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					3
							2	9									
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					92
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13					105
							14	9									
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	24	1	298	3	Y	3	84	1			24
							3	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					24
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					24
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					24

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					18
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					18
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	169	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					11
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9					20
							10	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					20
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					35
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					35
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					35
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					35
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9					44
							10	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					44

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					34
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-					34
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	31	45	1	1	8	19
							34	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					19
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8	8			26
							17	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					26

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	3	Y	-0-					71
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10					81
							11	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	65	1			27
							12	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					27
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					27
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					84
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					84
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					84
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					84
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11					95
							12	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					77
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					77
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					77
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	5					82
							6	9									
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	106	3	Y	9					91
							10	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					91

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					42
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					42
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					42
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	101	3	Y	14					56
							15	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					37
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					37
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	28	41	1	1	8	23
							31	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					23
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					23
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					23

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					57
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					57
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	46	1			11
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	2					13
							2	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					13
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					37
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19					56
							21	9									
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					56
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	62	3	Y	2					58
							2	9									
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					19
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					19
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	212	3	Y	49	27	1	1	8	40
							54	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					40
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					40
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					40

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					110
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					110
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					110
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	4					114
							4	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5	8			114
							6	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7					7
							8	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1					21
							1	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					21
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1					22
							1	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					22

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					19
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					20
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					20
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	728	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	22	21	1	1	8	7
							24	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1			13
							35	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					13

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	340	3	Y	16					30
							18	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					30
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					30
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					30

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	27	1	2	8	-0-
							2	9									
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

01	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					46
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	110	3	Y	8					54
							9	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					54
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					54
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					54
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					2
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	114	3	Y	5					7
							6	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					7
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	9	1	117	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					8
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	40	1	483	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	1					15
							1	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					15
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	28	1	368	3	Y	1					16
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30	1	376	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

01	651	N	628	-0-	-23	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	513	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	393	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	386	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	262	3	26	9	Y	24	18	1			6
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	218	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

01	1578	N	1504	-0-	-74	-0-	66	1	1413	3	Y	23					23
							25	9									
02	868	N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	10	29	1			4
							11	9									
03	1674	X	729	-0-	-945	-0-	699	3	30	9	Y	27	24	1			7
04	1620	X	726	-0-	-894	-0-	17	1	688	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	1674	X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					41
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					41
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					41
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					41
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-					41
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					18
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					18
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					18
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					18
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					18
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					9
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					9
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	30	20	1			19
							33	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					19
05	3100	N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	68	10	8			77
							75	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	445					Y	NO RPT					77

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	50					50
							55	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1			6
							18	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	1	1	8	5
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	27	22	1	1	8	9
							30	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1			23
							65	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					34
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					34
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					34
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52					86
							57	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					86

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2564	3	Y	29	28	1			48
							32	9									
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1			38
							110	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2683	3	42	9	Y	38	65	1	1	8	10
04	2640	N	2136	-0-	-504	-0-	52	1	2056	3	Y	25	26	1	1	8	8
							28	9									
05	3100	N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					8

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					22
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					22
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	8	1			14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					8
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	108	3	Y	30	13	1			19
							33	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					19
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					19

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					31
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					31
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					38
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					14
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	27	32	1			9
							30	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	937	3	50	9	Y	45	13	1	2	8	39
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	9	26	1	1	8	21
							10	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	33	42	1			12
							36	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					12

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					99
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					99
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					99
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	1	36	1			64
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					64

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	327	-0-	-262	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					9
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1					10
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					10
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					10
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3					13
							3	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-	8	1			5
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1602	3	32	9	Y	29	31	1	1	8	7
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	3	Y	19	19	1	1	8	6
							21	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					50
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					50
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					50
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					50
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					50
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					50

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					30
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					30
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					30
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19					49
							21	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					49

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	1			102
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	268	1	3375	3	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	229	1	2991	3	Y	2					104
							2	9									
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-					104
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					104

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					138
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					138
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					138
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					138
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					138
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					138

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					6
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24					30
							26	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					4
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					4
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23					23
							25	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2	14	1	2	8	9
							2	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					9
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2					50
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	38	56	1	3	8	29
							42	9									
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					29
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					15
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1					16
							1	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					16
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	2					18
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3					21
							3	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					21

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13					14
							14	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					14
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					14
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	12 1	1 9	140	3	Y	1	1	8			13
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9 24	1 9	109	3	Y	22					35
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10 1	1 9	131	3	Y	1	21	1	1	8	14
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					14
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					14
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					14

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					105
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6	1	72	3	N	-0-					105
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					105
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					105
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					105
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	48 65	1 9	1017	3	Y	59					169
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44 190	1 9	1004	3	Y	173	285	1	2	8	55
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1158	3	26	9	Y	24	57	1	5	8	17
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28 94	1 9	1116	3	Y	85	11	1	4	8	87
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	51 92	1 9	1147	3	Y	84	141	1	1	8	29
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					37
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	478	3	Y	25	1	8			61
							28	9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1			46
							4	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					46

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					31
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	3	Y	64	39	1	14	8	42
							70	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	153	1	2004	3	Y	35	8	8			69
							39	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8			136
							98	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					136

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	3	23	9	Y	21	9	1	1	8	18
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	35	25	1			11
							39	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	395	3	23	9	Y	21	13	1			19
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	Y	5	13	1			11
							6	9									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					11

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					23
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	18	1			6
							1	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					6
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					12
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					12
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	9	1			3
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					3
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	3	10	9	Y	9	8	1			8
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					54
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					54
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					54
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					61
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					61
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					13
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					13
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	10	1			3
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					25
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					25
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	522	3	54	9	Y	49	36	1	1	8	37
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	12	1	476	3	Y	2					39
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	12	35	1			16
							13	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	23					23
							25	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	325	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					9
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	329	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	478	3	51	9	Y	46	11	1			35
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	8	1	327	3	Y	1					36
							1	9									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	377	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					16
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					16
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					16
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					16
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	10					26
							11	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					26

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					4
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					4
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					4
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					4
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	88	3	Y	2					6
							2	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

01	341	N	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					68
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					68
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	4	1	55	3	Y	2	1	8			69
							2	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	30	1			67
							3	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					67

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					34
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					34
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					34
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					34
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					34
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					49
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					49
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					49
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					49
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					49
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					16
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	310	3	55	9	Y	50	28	1			38
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					38
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	11	34	1			15
							12	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					15

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	244	3	14	9	Y	13	3	1			10
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					10
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	224	3	Y	30	9	1			31
							33	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					31

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					7
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					8
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					8
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					8
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	23					23
							25	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					9
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	323	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					9

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					63
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					63
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					63
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					63
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					63
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					9
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	74	3	39	9	Y	35					44
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25					69
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					69

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					77
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					77
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					77
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					77
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					6
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	16	1	193	3	Y	1					7
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					7
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					7
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					7
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					170
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					170
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1491	3	67	9	Y	61	170	1	3	8	58
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	3	Y	26	48	1	4	8	32
							29	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3					35
							3	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					35

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	185	3	22	9	Y	20					20
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	141	3	Y	11	17	1			14
							12	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3					17
							3	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2766	3	79	9	Y	72	1	1	5	8	66
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	3	Y	80	55	1	6	8	85
							88	9									
05	3100	N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
							30	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	257					Y	NO RPT					111

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	13	1	158	3	Y	15					85
							17	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	2	85	1	2	8	-0-
							2	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2					14
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					7
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	9	Y	12					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	76	3	36	9	Y	33					34
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	336	3	35	9	Y	32					32
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	8	1	320	3	Y	8	27	1			13
							9	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					32

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					57
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	11	1	139	3	Y	1	60	1	1	8	17
							1	9									
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					17
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					35
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					35
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					65
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					65
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8			65
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					65
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					65
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					15
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1					16
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	Y	19					35
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20					55
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	125	1	2651	3	Y	49					201
							54	9									
02	4228	X	2527	-0-	-1701	-0-	104	1	2379	3	Y	40					241
							44	9									
03	4557	X	1045	-0-	-3512	-0-	1045	3			Y	-0-					241
04	4200	X	1160	-0-	-3040	-0-	28	1	1098	3	Y	31	1	8			271
							34	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
							70	9									
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					155

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	142	3	23	9	Y	21					21
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	3	1	125	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	3	Y	-0-					38
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5					43
							6	9									
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-	25	1			18
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					18
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3					21
							3	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					21

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					27
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5					32
							6	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	44	1	548	3	Y	-0-	19	1			13
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					13
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3					16
							3	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					10
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5					15
							6	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	9	1			6
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					6
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

01	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	401	3	Y	3					4
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	74	54	1			24
							81	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	407	3	35	9	Y	32	27	1	1	8	28
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	10	1	395	3	Y	9	19	1	1	8	17
							10	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

01	496	N	385	-0-	-111	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	24	1			12
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					12
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					12
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	147	1	1790	3	Y	2					104
							2	9									
02	1792	N	1045	-0-	-747	-0-	81	1	960	3	Y	4					108
							4	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	189	1	2381	3	Y	67	64	1	4	8	107
							74	9									
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	130	1	1699	3	Y	23	1	8			129
							25	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
							9	9									
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					134

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					5
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	419	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25					63
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					63
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					63
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					63
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-		12	1	265	3	Y	5					5
								6	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-		10	1	223	3	Y	-0-					5
03	279	N	232	-0-	-47	-0-		232	3			Y	-0-					5
04	270	N	257	-0-	-13	-0-		6	1	251	3	Y	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-		16	1	360	3	Y	11	3	1			13
								12	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-		26	1	550	3	Y	16					54
								18	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-		22	1	501	3	Y	17	66	1			5
								19	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-		572	3	34	9	Y	31	8	1	1	8	27
04	570	N	555	-0-	-15	-0-		14	1	535	3	Y	5	18	1	1	8	13
								6	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-		24	1	539	3	Y	50	46	1			17
								55	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT					17

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		66	1	1393	3	Y	-0-					81
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		54	1	1226	3	Y	-0-					81
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		1599	3	84	9	Y	76	98	1	2	8	57
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		33	1	1316	3	Y	9					66
								10	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		60	1	1345	3	Y	5	59	1			12
								6	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT					12

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-		8	1	99	3	Y	-0-					25
02	140	N	73	-0-	-67	-0-		5	1	59	3	Y	8					33
								9	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-		6	1	78	3	Y	-0-					33
04	90	N	82	-0-	-8	-0-		6	1	73	3	Y	3					36
								3	9									
05	93	N	34	-0-	-59	-0-		2	1	31	3	Y	1	1	8			36
								1	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	34					35
							37	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	1	29	1			7
							1	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					1
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	198	3	Y	19					20
							21	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1			3
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	5					23
							6	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					9
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2					11
							2	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	23					32
							25	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	1	20	1	1	8	12
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					19
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	87	3	Y	5					24
							6	9									
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	14	1			10
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					182
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					182
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			182
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					182
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					182
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					5
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	22	1	493	3	Y	3					8
							3	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3					29
							3	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	2					31
							2	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8			35
							6	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					35

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	327	3	35	9	Y	32	10	1	1	8	28
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	321	3	Y	5	19	1			14
							6	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1			8
							25	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					97
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25					122
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					122
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	1	8			128
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					128
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	Y	20	9	1			18
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	18	1			-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					10
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5					15
							6	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	9	1			6
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					6
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2					8
							2	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					24
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					24
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	56	41	1	1	8	38
							62	9									
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	16	1	207	3	Y	2					40
							2	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49					89
							54	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					89

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					9
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					9
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					9
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1					10
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					19
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5					24
							6	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	15	14	1	1	8	24
							17	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	22					46
							24	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					48

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					4
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					5
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					8
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	20					28
							22	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	22	1	1	8	7
							2	9									
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					7
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					7
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	33	1	390	3	Y	22					24
							24	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	15	1	1	8	13
							6	9									
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					13
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	424	3	Y	21	10	8			24
							23	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					24

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					53
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	3	Y	-0-					53
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1898	3	Y	105					158
							116	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	3	Y	2	96	1	1	8	63
							2	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					63

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	12					13
							13	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					13
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					13
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	3	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	4					132
							4	9									
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	34	107	1	2	8	57
							37	9									
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	Y	11					11
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					11
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					41
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	1			25
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					25
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					25
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					26

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	148	3	Y	9	2	8			19
							10	9									
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					19
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	45	3	Y	10					60
							11	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
							2	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					17
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	272	1	3313	3	Y	39	39	8			133
							43	9									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3381	3	Y	22	95	1	10	8	73
							24	9									
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	215	1	2805	3	Y	56	2	8			127
							62	9									
05	3658	X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					199

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					204
02	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1396	3	84	9	Y	76	148	1	1	8	136
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1598	3	Y	8	4	8			140
							9	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					189

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					33
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					23
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	4					27
							4	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	62	1	759	3	Y	9	2	8			50
							10	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50
03	1054	N	410	-0-	-644	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					50
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	738	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					10
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	5					15
							6	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	9	1			6
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					6
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					6

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	842	3	Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					7
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	878	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					2
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6					6
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					6
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	9					15
							10	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					21
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					21
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					21
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	150	3	Y	6					27
							7	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	55	1	685	3	Y	2	23	1	2	8	4
							2	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					1
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	29					30
							32	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	252	3	Y	3	25	1			8
							3	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-	3	1			2
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	Y	28	23	1			7
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37					40
							41	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					40

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	3	Y	-0-					15
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	744	N	105	-0-	-639	-0-	92	3	13	9	Y	12	17	1	2	8	18
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	837	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	15	1	340	3	Y	16					34
							18	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					34

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					65
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					65
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	1	51	1			15
							1	9									
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					15
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	92	145	1			166
							101	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50					216
							55	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					216
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	16	1	627	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	579	3	Y	12	139	1			89
							13	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					89

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	96	3	Y	10					35
							11	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	20	26	1			29
							22	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	63	3	Y	4					33
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					33
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					33

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	120	3	Y	10					51
							11	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					45
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	8					53
							9	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					53
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					53

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					92
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					92
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					92
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	56	1			36
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					36

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					84
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	3	Y	-0-					84
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	58	102	1	2	8	38
							64	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					38
05	899	N	429	-0-	-470	-0-	29	1	360	3	Y	36					74
							40	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					9
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					9
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	174	3	19	9	Y	17	6	1			20
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					28

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					3
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	Y	15					18
							17	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					14

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

01	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					10
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	Y	9	7	1			12
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					12
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					19

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					30
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	Y	20					50
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					50
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

01	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	94	3	Y	2					11
							2	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					6
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	3	Y	20					97
							22	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1	8	52
							20	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	57	1	1109	3	Y	-0-					52
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	63	1	1068	3	Y	31	66	1	3	8	14
							34	9									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1027	3	Y	15					29
							17	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					30
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	56	48	1			38
							62	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					38
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	5					43
							6	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					43

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

01	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1038	3	25	9	N	23					291
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34					325
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	914	3	57	9	N	52	184	1			193
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	923	3	9	9	N	8					201
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34					235
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					235

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	334	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					13
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					13
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					16

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					7
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	452	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4					7
							4	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	578	3	Y	3					39
							3	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25	1			16
							2	9									
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					16
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	7	20	1			3
							8	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9					12
							10	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	17					44
							19	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33	1			45
							37	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					45
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	7					52
							8	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					52
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					52

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					93
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					93
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					93
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					93
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					93
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	6	1			3
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					3
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					81
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	8			81
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1083	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					81

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

01	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	68	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	3	1			1
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	3					11
							3	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	481	3	Y	-0-	7	1			4
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					4
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1			7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					7
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	62	1	870	3	Y	18					78
							20	9									
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	1	8	36
							10	9									
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	38	1	746	3	Y	-0-					36
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	40	1	674	3	Y	46	51	1	2	8	29
							51	9									
05	930	N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10					39
							11	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					39

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9					20
							10	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	15	1			5
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6					11
							7	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9	8	1			8
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17					17
							19	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1	8	40
							44	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					40

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

01	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	330 1 229 9	4628	3	Y	208	180	1			298
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295 1 265 9	4131	3	Y	241	180	1	8	8	351
03	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	240 1 85 9	4694	3	Y	77	174	1			254
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	265 1 135 9	4490	3	Y	123	169	1	23	8	185
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285 1 77 9	4546	3	Y	70	168	1	4	8	83
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				Y	NO RPT					83

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

01	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	413 1 107 9	8780	3	Y	97	159	1			202
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365 1 239 9	8336	3	Y	217	335	1	3	8	81
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	9604 3	32	9	Y	29	101	1	2	8	7
04	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	226 1 32 9	8885	3	Y	29	25	1	2	8	9
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399 1 28 9	8977	3	Y	25	24	1			10
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT					10

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662 3			N	-0-					94
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-					94
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543 3			N	-0-					94
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	538 3	30	9	N	27					121
05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246 3			N	-0-	87	1			34
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT					34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					31
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					34
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10					158
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					170
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					180
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17					197
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					118
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					55
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	2	95	9	N	86	170	1			173
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104					277
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	2	94	9	N	85					362
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	2	150	9	N	136	340	1			158
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					117
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10832	2	33	9	N	30					147
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10230	2	7	9	N	6	84	1			69
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7101	2	34	9	N	31					100
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27					127
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					127

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	2	18	9	N	16	71	1			51
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					51
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					54
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	N	9					63
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					63
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					92
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					95
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					96
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					106
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					56
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	Y	10					66
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					74
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					74
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					74
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					74
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	2	12	9	N	11					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12					67
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					67
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9					76
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					Y	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	691	-0-	-2905	-0-	691	2			Y	-0-					67
02	3248	X	2034	-0-	-1214	-0-	2034	2			Y	-0-					67
03	3534	X	1223	-0-	-2311	-0-	1223	2			Y	-0-					67
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					67
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					67
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					67

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
02	672	X	488	-0-	-184	-0-	488	2			Y	-0-					45
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					45
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					45
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					45
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1519	2	550	9	N	500	512	1			253
02	1792	X	784	-0-	-1008	-0-	578	2	206	9	N	187	347	1			93
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2239	2	119	9	N	108	170	1			31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					302
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	168	1			218
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	173	1			98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					13
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					13
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					56
02	1736	X	671	-0-	-1065	-0-	671	2			N	-0-					56
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	7					63
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					63
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					63
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	777	-0-	-246	-0-	719	2	58	9	N	53					145
02	924	X	646	-0-	-278	-0-	646	2			N	-0-					145
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					145
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					145
05	1023	X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-					145
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					145

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					80
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					80
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					97
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15	19	1			14
02	2156	X	1998	-0-	-158	-0-	1987	2	11	9	Y	10					24
03	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			Y	-0-					24
04	3000	N	3332	-0-	332	332	3321	2	11	9	Y	10	12	1			22
05	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1			17
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					17

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					45
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5					12
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					12
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1			9
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	N	68					134
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					134
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-	78	1			56
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					56
05	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	2396	2			N	-0-					56
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					56

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	289	2	9	9	N	8					73
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	385	2	12	9	N	11					84
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	N	9					93
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	68	1			26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	26	1			45
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	22	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	889	-0-	-1347	-0-	880	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7					20
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					20
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	9	1			18
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7	12	1			13
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	667	-0-	-425	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	624	-0-	-523	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7	9	1			9
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					14
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					14
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5	6	1			13
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	8	1			10
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3243	-0-	143	143	3230	2	13	9	N	12	70	1			51
02	2071	N	1928	-0-	-143	-0-	1918	2	10	9	N	9					60
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	N	14					74
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	N	9					83
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					83
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					83

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					64
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					64
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	14	38	1			38
02	2968	X	569	-0-	-2399	-0-	547	2	22	9	Y	20					58
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					58
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1782	2	23	9	Y	21	26	1			53
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	Y	21	42	1			32
*06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					32

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	122	-0-	-1748	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	1			16
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5					21
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			19
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	10	1			12
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9460	-0-	-2475	-0-	9407	2	53	9	Y	48	50	1			33
02	10780	X	1082	-0-	-9698	-0-	1053	2	29	9	Y	26					59
03	10230	X	4076	-0-	-6154	-0-	4076	2			Y	-0-					59
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	2	33	9	Y	30	39	1			50
05	9455	X	5139	-0-	-4316	-0-	5106	2	33	9	Y	30	64	1			16
06	9150	X	3265	-0-	-5885	-0-	3265	2			Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					89
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20	9	Y	18					107
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					112
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	45	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	812	-0-	-2288	226	812	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					78
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					89
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					88
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					113
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	68	1			65
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68	68	1			65
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					69
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					126
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					134
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2	114	1			22
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					26
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					33
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					90
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	64	1			27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					40
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					112
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8					120
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	62	1			58
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9					67
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	N	20					38
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					38
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					44
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					66
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					66
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					66
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					66
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					112
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	N	7					119
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					54

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					69
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					74
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					139
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2772	2	14	9	N	13					152
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					152
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					152
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					53
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					61
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					68
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					68
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					56
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					87
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	52	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					87
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					87
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	165	2	24	9	N	22					109
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					109
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2663	-0-	-437	2667	2623	2	40	9	Y	36					99
02	2800	N	1939	-0-	-861	1806	1925	2	14	9	Y	13					112
03	3100	N	1418	-0-	-1682	124	1418	2			Y	-0-					112
04	2394	N	2270	-0-	-124	-0-	2270	2			Y	-0-					112
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3524	2	1	9	Y	1					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					113

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	38	1			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1729	2	39	9	N	35					131
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					131
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					131
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					131
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12					92
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					95
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					96
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					105
05	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15	9	N	14					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1085					N	NO RPT					119

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					34
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	898	-0-	-703	-0-	898	2			Y	-0-					66
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					66
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					147
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					161
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	297	2	11	9	N	10					171
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					177
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	16					193
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	152	1			47

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					10
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11					89
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					100
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	N	36					136
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	898	2	33	9	N	30					166
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	20					186
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	2					188

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	13	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

01	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	17	1	1758	3	Y	-0-					38
02	1960	X	1542	-0-	-418	-0-	15	1	1527	3	Y	-0-					38
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	3	Y	-0-					38
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	18	1	1722	3	Y	17					55
							19	9									
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-					55
06	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	3	Y	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					28
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					28
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	66	3	Y	3					31
							3	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					31
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

01	682	N	633	-0-	-49	-0-	6	1	627	3	N	-0-					135
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-					135
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	6	1	550	3	N	-0-					135
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	9					144
							10	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					144
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-					144

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	26	1	848	3	N	-0-					23
02	728	N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-					23
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	18	1	587	3	N	-0-					23
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	15	1	497	3	N	-0-					23
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-					23
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	Y	-0-					14
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-					14
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					14
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	Y	40					54
							44	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-					54
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	15	1	1481	3	Y	-0-					47
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22					69
							24	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	35					104
							39	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	3	Y	25					129
							28	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-					129
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-					129

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	230	1	7450	3	N	-0-					185
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-					185
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	127	1	4093	3	N	-0-					185
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	203	1	6562	3	N	-0-					185
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-					185
*06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-					185

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					47
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13					60
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	877	2	11	9	N	10					70
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	689	2	6	9	N	5					75
05	1302	N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2					77
06	870	N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					78
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					78
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	Y	20	5	8			93
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	733	2	11	9	Y	10	83	1			20
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					26
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					26

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					32
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-					32
04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-					32
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					32
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					130
02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69	179	1			20
03	T. A.		1892	-0-	1892	3733	1888	2	4	9	Y	4	4	8			20
04	T. A.		1884	-0-	1884	5617	1829	2	55	9	Y	50					70
05	T. A.		1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-					70
06	T. A.		1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-					70

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					29
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					29
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					29
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

01	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					42
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	691	2			Y	-0-					42
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					42
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					42
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					42
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

01	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	2044 X	1378	-0-	-666	-0-	1378	2			N	-0-					20
03	2263 X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					20
04	2010 X	1304	-0-	-706	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	634	-0-	-389	-0-	606	2	28	9	Y	25	28	1			12
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			Y	-0-					12
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	8			12
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					39

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					1
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1064	2	22	9	Y	20	30	1			10
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	2			Y	-0-					10
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	8			10
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					10
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					111
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29					140
							32	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	21	1	147	2	Y	1	117	1			24
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					24
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69					93
							76	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					27
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	123	1			18
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					18
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	Y	6	6	8			18
04	1830	X	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			Y	-0-					18
05	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11					29
06	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-					29

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	186	N	51	-0-	-135	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
							4	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	27	1			3
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					3
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	87	2	Y	9					12
							10	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	4557	X	51	-0-	-4506	-0-	51	2			Y	-0-					11
02	84	X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

01	5115	X	4444	-0-	-671	-0-	907	1	3425	2	Y	102					162
							112	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1			59
							9	9									
03	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	895	1	3675	2	Y	87	105	1	1	8	40
							96	9									
04	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	720	1	2978	2	Y	44					84
							48	9									
05	4712	X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1			36
							62	9									
06	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54					90
							59	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4182	2			Y	-0-					88
02	3836	X	3012	-0-	-824	-0-	3012	2			Y	-0-					88
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	3357	2	101	9	Y	92	77	8			103
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	3633	2	10	9	Y	9	92	1			20
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	2	7	9	Y	6					26
06	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	2			Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					35
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6					41
							7	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	36	1			5
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					5
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	82	2	Y	14					19
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					32
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			Y	-0-					32
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					32
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	2			Y	-0-					32
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					32
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

01	403	X	379	-0-	-24	-0-	321	2	58	9	Y	53					95
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	Y	7	7	8			95
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	366	2	39	9	Y	35					130
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570	X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	635	2	32	9	Y	29	176	1			23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	880	2	41	9	Y	37	7	8			140
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40					180
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

01	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

01	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1067	2	37	9	Y	34					109
02	980	N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			109
03	1054	N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		443	-0-	443	860	440	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-					-0-
*06	2568	X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					26
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					26
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	310	N	48	-0-	-262	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			23
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					23
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4	4	8			23
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

01	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	5727	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	6975	X	5256	-0-	-1719	-0-	5160	2	96	9	Y	87	12	8			75
04	6240	X	4939	-0-	-1301	-0-	4864	2	75	9	Y	68	111	1	9	8	23
05	6138	X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	5550	X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	35	7	8			51

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10547	2	85	9	N	77	158	1	9	8	27
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	2	6	9	N	5	5	8			27
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8295	2	184	9	N	167	159	1	8	8	27
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	2	7	9	N	6	6	8			27
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	N	10	10	8			27
*06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	242	1	6709	2	N	185	152	1	9	8	51
							204	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			Y	-0-					27
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	2			Y	-0-					27
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	874	2	31	9	Y	28					55
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	970	2	31	9	Y	28	70	1			13
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	2	7	9	Y	6					19

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					109
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					109
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					67
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					67
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30					53
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					53
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					53
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	1			18
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	368	1	3002	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1	1119	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	225	1	1562	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	360	1	4202	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	359	1	2600	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	437	1	593	2	N	-0-					47
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-					47
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	713	1	527	2	N	-0-					47
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	690	1	559	2	N	-0-					47
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-					47
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			49
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			49
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					49
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8			49
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	17	8			49
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	101	1	1	8	27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			27
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			27
*06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	10398	2	N	15	1	8		104
							17	9								
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8		110
							11	9								
03	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	1199	1	9762	2	N	14	5	8		119
							15	9								
04	11370	X	11165	-0-	-205	-0-	1103	1	9962	2	N	91	170	1	6 8	34
							100	9								
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014	1	10419	2	N	13	3	8		44
							14	9								
*06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264	1	11094	2	N	19	6	8		57
							21	9								

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

01	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	526	1	6152	2	Y	-0-				59
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8		59
							1	9								
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	2	Y	3	1	8		61
							3	9								
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	487	1	10172	2	Y	2	2	8		61
							2	9								
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10581	2	Y	-0-				61
*06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	2	Y	1				62
							1	9								

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

01	7657	X	1082	-0-	-6575	-0-	1065	1	17	9	N	15	3	8		55
02	6916	X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8		57
							6	9								
03	7409	X	1154	-0-	-6255	-0-	987	1	167	9	N	152	180	1	3 8	26
04	6060	X	2953	-0-	-3107	-0-	1441	1	1191	2	N	292	179	1	14 8	125
							321	9								
05	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	1209	1	29	9	N	26	7	8		144
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1170	1	25	9	N	23	3	8		164

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	248	N	168	-0-	-80		-0-	97	1	71	2	Y	-0-					57
02	392	N	207	-0-	-185		-0-	115	1	92	2	Y	-0-					57
03	222	N	222	-0-	-0-		-0-	131	1	91	2	Y	-0-					57
04	223	N	223	-0-	-0-		-0-	118	1	105	2	Y	-0-					57
05	823	N	823	-0-	-0-		-0-	226	1	597	2	Y	-0-					57
*06	2518	N	2518	-0-	-0-		-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					57

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	310	N	310	-0-	-0-		-0-	178	1	132	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24		-0-	142	1	114	2	N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37		-0-	161	1	112	2	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27		-0-	144	1	129	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5		-0-	75	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2		-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	93	N	43	-0-	-50		-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14		-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66		-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-		-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30		-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13		-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

01	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-	116	1	1387	2	Y	11	7	1			4
								12	9									
02	1624	N	1202	-0-	-422		-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	2246	N	2246	-0-	-0-		-0-	168	1	2066	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
04	2571	N	2571	-0-	-0-		-0-	263	1	2294	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-		-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
*06	2480	N	2480	-0-	-0-		-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
								9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	650	1	4648	2	Y	112	109	1			30
							123	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
							92	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	776	1	5468	2	Y	113	133	1			14
							124	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	778	1	5503	2	Y	90	79	1			25
							99	9									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
							207	9									
*06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
							216	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	37	1	595	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	172	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1216	-0-	-1034	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	N	-0-					-0-
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	156	1	2562	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	174	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	151	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1173	-0-	-1977	-0-	69	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					33
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1211	-0-	-679	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-					-0-
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

01	1984	X	1059	-0-	-925	-0-	64	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1739	-0-	-53	-0-	109	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	47	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	93	1	1806	2	N	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

01	14B2 EXT		17	-0-	17	50	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	92	X	42	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	6	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	10	1	325	3	Y	13					38
							14	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	4	13	1			29
							4	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	8	13	1			24
							9	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4					28
							4	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	15	1			24
							12	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					128
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	126	2			N	-0-					128
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					128
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					128
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					128
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					79
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					79
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					79
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					48
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					48
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					48
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					48
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	N	10					103
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	585	3	2	9	N	2					105
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					108
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					110
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	554	3	3	9	N	3					113
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					113

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					117
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					117
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					117
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	N	1					118
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					118

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					194
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					195
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					195
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	3			N	-0-					195
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	3	1	9	N	1	161	1			35
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					35

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	3	4	9	N	4					72
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3470	3	14	9	N	13					85
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3789	3	6	9	N	5					90
04	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	3770	3	13	9	N	12					102
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3504	3	20	9	N	18					120
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	2739	3	33	9	N	30					142
02	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2766	3	25	9	N	23					165
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2804	3	33	9	N	30					195
04	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	2520	3	22	9	N	20					215
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2482	3	29	9	N	26	180	1			61
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					61

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					12
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5373	2	197	9	N	179	179	1			-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5387	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					80
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					80
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					80
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					5
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			N	-0-					5
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1170	2	69	9	N	63	68	1			-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1263	2	153	9	N	139	139	1			-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					2
02	2940	X	1606	-0-	-1334	-0-	1606	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2343	2	142	9	Y	129	131	1			-0-
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					18
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	2			N	-0-					18
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					18
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		491	-0-	491	1002	491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	1485	483	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		484	-0-	484	1969	472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1969					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					38
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					38
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-	6	1			32
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					32

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2162	-0-	-218	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2493	2	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2316	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					39
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					39
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					39
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					39
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					39

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					20
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					20
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					4
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					4
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					4
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	79	9	Y	72	76	1			-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11					103
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	915	2	11	9	N	10					113
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1055	2	17	9	N	15					128
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1032	2	10	9	N	9					137
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					152
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	998	2	18	9	N	16					168

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	697	3	N	25					105
							28	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	5					110
							6	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					110
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	26	1	474	3	N	-0-					110
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	3	N	-0-					110
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	939	3	N	13					53
							14	9									
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	60	1	869	3	N	3					56
							3	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	N	4					60
							4	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	3	N	6					66
							7	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	124	1	1462	3	N	19					85
							21	9									
06	1380	N	936	-0-	-444	-0-	82	1	847	3	N	6					91
							7	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

01	465	N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	3	N	-0-					53
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	293	3	N	2					55
							2	9									
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	2					57
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	2					59
							2	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	N	8					67
							9	9									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	18					85
							20	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	7	18	1			12
							8	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	527	3	N	3					15
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	52	3	9	9	N	8					27
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	4	1	339	3	N	33					60
							36	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			41
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					43
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	3	N	8					51
							9	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	55	1	782	3	N	7					12
							8	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1					13
							1	9									
03	1209	N	728	-0-	-481	-0-	38	1	671	3	N	17					30
							19	9									
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	21	1	375	3	N	-0-					30
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2					32
							2	9									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-					32

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					92
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15	1			83
							7	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	2					85
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					87
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6					93
							7	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	7	1	739	3	N	17					40
							19	9									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3					43
							3	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	7					50
							8	9									
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	4	1	442	3	N	-0-					50
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	985	3	N	2					52
							2	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	956	3	N	7					89
							8	9									
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30					119
							33	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	3	N	5					124
							6	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	N	15					139
							17	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	6					145
							7	9									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	3	N	10					155
							11	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	14	1	1413	3	N	46					184
							51	9									
02	4648	X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
							63	9									
03	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	10	3	15	9	N	14					104
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					109
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6					115
06	1440	X	1038	-0-	-402	-0-	10	1	1011	3	N	15					130
							17	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	N	9					20
							10	9									
02	1288	N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	-0-					20
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	3	N	-0-					20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	364	2	12	9	N	11	1	8			204
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					30
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	2	8			42
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1476	2	33	9	N	30					244
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75
03	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	1157	2	11	9	N	10	1	8			84
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	5	8			121
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					69
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					26
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1108	2	24	9	N	22	2	8			65
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	968	2	21	9	N	19	2	8			82
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1045	2	28	9	N	25	2	8			105
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	973	2	24	9	N	22	3	8			124
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8			140
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8			144

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	2	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	1	8			45
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	447	2	12	9	N	11	1	8			55
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	462	2	10	9	N	9	2	8			62
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8			74
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8			84

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1583	2	3	9	N	3	3	8			64
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			64
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7	2	8			69
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1229	2	13	9	N	12	2	8			79
05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			79
06	1800	N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8			85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	5	5			105
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68
03	1395	N	886	-0-	-509	-0-	840	2	46	9	N	42	5	5	2	8	103
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1065	2	39	9	N	35	37	1			101
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					103

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1035	2	40	9	N	36	25	8			68
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	886	2	21	9	N	19	2	8			85
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1130	2	119	9	N	108	165	1	5	8	23
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	982	2	33	9	N	30	8	8			45
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	N	27	16	8			53
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	5	8			82
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	48	5	8			125
							53	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	251	1	2729	2	N	93	181	1	5	8	32
							102	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3085	2	N	88	5	8			115
							97	9									
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8			157

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	8	8			71
02	1344	N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			75
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8			80
							9	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	Y	10	1	8			89
							11	9									
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	55	1	905	2	Y	10	69	1			30
							11	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					32

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17	12	8			55
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8			62
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8			72
							13	9									
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	63	1	685	2	N	64	2	8			134
							70	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8	25
							46	9									
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8			43

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2334	2	79	9	Y	72	94	1	12	8	21
02	2436	X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8			40
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8	8
							72	9									
04	2490	X	2470	-0-	-20	-0-	206	1	2239	2	Y	23	5	8			26
							25	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8			80
							64	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8	24

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	13	8			40
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	2	26	9	N	24	11	8			53
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	913	2	24	9	N	22	5	8			70
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	897	2	88	9	N	80	117	1	6	8	27
05	1581	N	884	-0-	-697	-0-	826	2	58	9	N	53	5	8			75
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	646	2	34	9	N	31	3	8			103

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	1	8			183
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					183
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					183
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					183
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					186
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					186

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1708	2	47	9	Y	43	140	1	9	8	80
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1380	2	20	9	Y	18	2	8			96
03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	93	1	1149	2	Y	14	4	8			106
							15	9									
04	1710	N	120	-0-	-1590	-0-	103	1	17	9	Y	15	2	8			119
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	77	1	1272	2	Y	46	74	1			91
							51	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	76	1	2	8	48

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29	18	8			43
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	5	8			58
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1334	2	37	9	N	34	4	8			88
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	N	25	5	8			108
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	3	8			125
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	5	8			128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	623	-0-	-834	-0-	601	2	22	9	N	20	12	8			75
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	740	2	11	9	N	10	5	8			80
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	48	1	598	2	N	13	5	8			88
							14	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	N	86	139	1	2	8	33
							95	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	35	3	8			65
							39	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	729	2	48	9	N	44	4	8			105

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31	1	8			143
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	5	1	8	142
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					143
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					143
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					143

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					165
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					165
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
*06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					165

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2459	2	77	9	Y	70	101	1	15	8	19
02	2744	X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36
03	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
							69	9									
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	229	1	2488	2	Y	26	7	8			26
							29	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
							64	9									
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-	2	5			180
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	768	2	30	9	N	27					232
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1491	2	41	9	N	37	190	1			79
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	10					98

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7	7	8			13
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17
03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
							17	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	89	46	1	3	8	67
							98	9									
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	104	1	1727	2	N	34	3	8			98
							37	9									
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-	5	5			140
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	9					149
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5	2	8			152
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					152
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	5	5			147
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					147

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4222	2	86	9	Y	78	18	8			164
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	8	33
03	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3137	2	73	9	Y	66	5	8			94
04	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	2597	2	67	9	Y	61	70	1	8	8	77
05	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8			140
06	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8			189

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	2	24	9	N	22	14	8			110
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8			115
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8			137
							29	9									
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	211	1	2295	2	N	65	172	1	3	8	27
							72	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	69	4	8			92
							76	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8			128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1197	2	78	9	Y	71	46	1	3	8	83
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	886	2	35	9	Y	32	1	8			114
03	1333	N	616	-0-	-717	-0-	44	1	547	2	Y	23	1	8			136
							25	9									
04	1230	N	73	-0-	-1157	-0-	44	1	29	9	Y	26	1	8			161
05	1023	N	695	-0-	-328	-0-	36	1	603	2	Y	51	100	1			112
							56	9									
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	2	54	9	N	49	18	8			103
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11	4	8			110
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10	3	8			117
04	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	N	3					120
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	266	2	20	9	N	18	3	8			135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					135

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1380	2	35	9	N	32	7	8			148
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1414	2	11	9	N	10	5	8			153
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1451	2	N	43	179	1	5	8	12
							47	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	135	1	1468	2	N	20	5	8			27
							22	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	34	6	8			55
							37	9									
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	5	8			87

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2916	2	Y	3					6
							3	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	79	1	2741	2	Y	2					3
							2	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	3					6
							3	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	2	Y	3					4
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-					1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	2	Y	1					1
							1	9									
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					1
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	46	1	1022	2	Y	24					42
							26	9									
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21	1			21
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	11					32
							12	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	18	23	1			27
							20	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24	1			12
							17	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	50	1	1114	2	Y	26					45
							29	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	45	1	1005	2	Y	16					39
							18	9									
04	1140	N	888	-0-	-252	-0-	38	1	836	2	Y	13	26	1			26
							14	9									
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20	1			15
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17	1			8
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	53					92
							58	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46	1			46
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2614	2	Y	29					75
							32	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	2	Y	35	50	1			60
							39	9									
05	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
06	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42	1			20
							30	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	66					109
							73	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	54	1			55
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	2	Y	25					80
							28	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	52	57	1			75
							57	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	2	Y	26	57	1			44
							29	9									
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	32	51	1			25
							35	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	77	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	Y	47					83
							52	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	2	Y	-0-	42	1			41
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	39	1	872	2	Y	17					58
							19	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	35	37	1			56
							39	9									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	57	1	1277	2	Y	21	43	1			34
							23	9									
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	39	49	1			24
							43	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					57
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					58
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	799	2	12	9	N	11					69
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	2	45	9	N	41					110
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	965	2	157	9	N	143	143	1			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					17
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					17
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	195	2	99	9	N	90	107	1			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	3	N	-0-					93
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					93
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	3	N	-0-					93
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	3	N	-0-					93
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					93
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	2	1	238	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	910 11	1 9	3850	3	N	10					78
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	815 15	1 9	3326	3	N	14					92
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	925 31	1 9	4026	3	N	28					120
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	898 15	1 9	3672	3	N	14					134
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	911 25	1 9	3579	3	N	23					157
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					157

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

01	13299 X	12537	-0-	-762	-0-	12526	3	11	9	N	10					172
02	11816 X	11403	-0-	-413	-0-	11378	3	25	9	N	23					195
03	12989 X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46					241
04	12390 X	11834	-0-	-556	-0-	11803	3	31	9	N	28					269
05	12803 X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25					294
06	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					294

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4955	-0-	-2175	-0-	329	1	4568	3	Y	53	100	1			107
							58	9									
02	6440	X	5152	-0-	-1288	-0-	295	1	4791	3	Y	60					167
							66	9									
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	316	1	4970	3	Y	62	117	1			112
							68	9									
04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	310	1	4184	3	Y	33					145
							36	9									
05	5704	X	3823	-0-	-1881	-0-	250	1	3503	3	Y	64					209
							70	9									
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					209

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8905	-0-	-1604	-0-	8885	3	20	9	Y	18	55	1			105
02	9492	X	8024	-0-	-1468	-0-	8014	3	10	9	Y	9					114
03	9920	X	8526	-0-	-1394	-0-	8513	3	13	9	Y	12	44	1			82
04	8970	X	7236	-0-	-1734	-0-	7227	3	9	9	Y	8					90
05	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8251	3	17	9	Y	15	37	1			68
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					68

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	624	3	13	9	Y	12	20	1			22
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1038	3	21	9	Y	19	26	1			15
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	Y	13	21	1			7
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	590	3	29	9	Y	26	27	1			6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7542	-0-	-1758	-0-	7453	3	89	9	Y	81	111	1			173
02	8400	X	6410	-0-	-1990	-0-	6369	3	41	9	Y	37					210
03	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7409	3	62	9	Y	56	130	1			136
04	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	7732	3	40	9	Y	36					172
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8194	3	70	9	Y	64	134	1			102
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					102

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8403	-0-	-494	-0-	234	1	8157	3	Y	11	31	1			27
							12	9									
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	229	1	8075	3	Y	11					38
							12	9									
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	253	1	8949	3	Y	12	27	1			23
							13	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	251	1	8372	3	Y	1					24
							1	9									
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	3	Y	-0-					24
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					24

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15493	-0-	-844	-0-	15456	3	37	9	Y	34	31	1			22
02	14476	X	13829	-0-	-647	-0-	13793	3	36	9	Y	33	37	1			18
03	15345	X	14708	-0-	-637	-0-	14679	3	29	9	Y	26	30	1			14
04	15000	X	14046	-0-	-954	-0-	14005	3	41	9	Y	37	42	1			9
05	15500	X	14356	-0-	-1144	-0-	14348	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6346	-0-	-1621	-0-	6338	3	8	9	Y	7	19	1			37
02	6972	X	5702	-0-	-1270	-0-	5699	3	3	9	Y	3					40
03	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1			29
04	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	5721	3	11	9	Y	10					39
05	6479	X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1			22
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					22

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10722	3	13	9	N	12					90
02	10164	X	9996	-0-	-168	-0-	9981	3	15	9	N	14					104
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5					109
04	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10301	3	7	9	N	6					115
05	11129	X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2					117
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					117

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	7643	3	12	9	Y	11	16	1			14
02	7504	X	6334	-0-	-1170	-0-	6324	3	10	9	Y	9	15	1			8
03	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	7036	3	13	9	Y	12	15	1			3
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	171	1			2132
02	812	N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-					2132
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2132
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					2132
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2132
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	2445	-0-	2445	4147	2445	2			N	-0-					44
*12	14B2	EXT	1695	-0-	1695	5842	1684	2	11	9	N	10					54
*01	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7442	1600	2			N	-0-					54
*02	14B2	EXT	1226	-0-	1226	8668	1226	2			N	-0-					54
*03	14B2	EXT	1028	-0-	1028	9696	1028	2			N	-0-					54
*04	14B2	EXT	843	-0-	843	10539	843	2			N	-0-					54
*05	11442	X	903	-0-	-10539	-0-	903	2			N	-0-					54
*06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					54

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	164	-0-	-144	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					6
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	6	1			12
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					18
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			Y	-0-					18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	2			Y	-0-					72
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2076	2	33	9	Y	30	72	1			30
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1976	2	32	9	Y	29					59
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12					71
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					71
06	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	1500	2	29	9	Y	26					97

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	794	2	153	9	Y	139	131	1			55
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	Y	105					160
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	524	2	97	9	Y	88	163	1			85
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					85
05	806	N	289	-0-	-517	-0-	63	2	226	9	Y	205	183	1			107
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			Y	-0-					107

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	33	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20					20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23					23

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					53
02	756	N	85	-0-	-671	-0-	85	2			Y	-0-	53	1			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	16143	-0-	-814	-0-	15956	2	187	9	N	170	180	1			134
02	14812	X	14459	-0-	-353	-0-	14253	2	206	9	N	187					321
03	16399	X	14524	-0-	-1875	-0-	14413	2	111	9	N	101	178	1			244
04	15780	X	14513	-0-	-1267	-0-	14370	2	143	9	N	130	174	1			200
05	16306	X	14173	-0-	-2133	-0-	14070	2	103	9	N	94	177	1			117
06	15630	X	13904	-0-	-1726	-0-	13772	2	132	9	N	120					237

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	20247	-0-	-1298	-0-	20003	2	244	9	N	222	182	1			201
02	19796	X	18116	-0-	-1680	-0-	17978	2	138	9	N	125	182	1			144
03	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	19739	2	316	9	N	287	180	1			251
04	21210	X	19985	-0-	-1225	-0-	19857	2	128	9	N	116	186	1			181
05	21545	X	20565	-0-	-980	-0-	20290	2	275	9	N	250	170	1			261
*06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	183	1			156

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	781	1	11780	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	12292	X	11089	-0-	-1203	-0-	721	1	10296	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	13609	X	12331	-0-	-1278	-0-	784	1	11482	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
04	13170	X	11570	-0-	-1600	-0-	778	1	10731	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
05	13609	X	11495	-0-	-2114	-0-	2543	1	8916	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	12210	X	11319	-0-	-891	-0-	747	1	10508	2	Y	58	58	1			6
							64	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

01	14756	X	13211	-0-	-1545	-0-	13208	2	3	9	N	3	160	1			32
02	12768	X	12247	-0-	-521	-0-	11911	2	336	9	N	305	186	1			151
03	14136	X	13171	-0-	-965	-0-	13149	2	22	9	N	20					171
04	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	12385	2	233	9	N	212	361	1			22
05	13547	X	13199	-0-	-348	-0-	13053	2	146	9	N	133					155
06	13110	X	12404	-0-	-706	-0-	12220	2	184	9	N	167	179	1			143

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

01	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	34681	2	337	9	N	306	373	1			252
02	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	31760	2	528	9	N	480	367	1			365
03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	35913	2	41	9	N	37	177	1			225
04	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34727	2	517	9	N	470	369	1			326
05	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	37782	2	321	9	N	292	531	1			87
*06	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-	35993	2	298	9	N	271	183	1			175

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

01	13485	X	11855	-0-	-1630	-0-	11664	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	13664	X	10619	-0-	-3045	-0-	10413	2	206	9	Y	187	176	1			27
03	15128	X	12947	-0-	-2181	-0-	12751	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12539	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	14043	X	12909	-0-	-1134	-0-	12799	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	12540	X	12509	-0-	-31	-0-	12318	2	191	9	Y	174	175	1			18

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

01	29140	X	11278	-0-	-17862	-0-	11228	2	50	9	Y	45	26	1			19
02	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26085	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	29140	X	26595	-0-	-2545	-0-	26366	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	27030	X	16813	-0-	-10217	-0-	16603	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	29140	X	25430	-0-	-3710	-0-	25301	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	25860	X	23914	-0-	-1946	-0-	23691	2	223	9	Y	203	204	1			21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1190	1	32112	2	Y	201	221	1			19
							221	9									
02	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1			29
							233	9									
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	1149	1	30814	2	Y	205	201	1			33
							226	9									
04	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	1263	1	30139	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	4170	1	26983	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
*06	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	1158	1	28652	2	Y	203	204	1			21
							223	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	16576	-0-	-3326	-0-	22	1	16511	2	N	39	185	1			145
							43	9									
02	16408	X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1			150
							208	9									
03	17298	X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1			45
							83	9									
04	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	29	1	17402	2	N	307	225	1			127
							338	9									
05	16988	X	16978	-0-	-10	-0-	30	1	16790	2	N	144					271
							158	9									
06	16440	X	16241	-0-	-199	-0-	30	1	16136	2	N	68	178	1			161
							75	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	27741	-0-	-8064	-0-	37	1	27408	2	N	269	176	1			100
							296	9									
02	32340	X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1			22
							292	9									
03	30194	X	27493	-0-	-2701	-0-	46	1	27105	2	N	311	171	1			162
							342	9									
04	29220	X	28170	-0-	-1050	-0-	47	1	27831	2	N	265	357	1			70
							292	9									
05	28551	X	26707	-0-	-1844	-0-	47	1	26327	2	N	303	355	1			18
							333	9									
06	26850	X	25368	-0-	-1482	-0-	47	1	25078	2	N	221	179	1			60
							243	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1767	1	26454	2	Y	203	223	1			19
							223	9									
02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1			31
							248	9									
03	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	1798	1	25362	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
04	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1721	1	24130	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	13547	X	3506	-0-	-10041	-0-	299	1	3078	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
*06	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	1858	1	30091	2	Y	203	204	1			21
							223	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

01	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6591	2	44	9	N	40					201
02	6804	X	6167	-0-	-637	-0-	6022	2	145	9	N	132					333
03	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6556	2	100	9	N	91	180	1			244
04	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	6260	2	122	9	N	111	178	1			177
05	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6517	2	69	9	N	63	168	1			72
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6240	2	102	9	N	93					165

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	1342	1	20758	2	Y	192	212	1			19
							211	9									
02	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	1390	1	19972	2	Y	211	199	1			31
							232	9									
03	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1515	1	21452	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
04	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	1506	1	20886	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	18972	X	6129	-0-	-12843	-0-	595	1	5405	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
*06	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	1714	1	29491	2	Y	203	204	1			21
							223	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1169	1	24893	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1			22
							174	9									
03	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	1131	1	22701	2	Y	149	147	1			24
							164	9									
04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1098	1	22268	2	Y	136	137	1			23
							150	9									
05	22351	X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
*06	31509	X	31509	-0-	-0-	-0-	1284	1	30067	2	Y	144	145	1			15
							158	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	20119	X	19564	-0-	-555	-0-	19476	2	88	9	N	80	181	1			192
02	18564	X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141					333
03	20553	X	18404	-0-	-2149	-0-	18386	2	18	9	N	16	184	1			165
04	19890	X	17289	-0-	-2601	-0-	17256	2	33	9	N	30					195
05	19561	X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1			45
06	18930	X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148					193

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

01	20367	X	18594	-0-	-1773	-0-	18466	2	128	9	Y	116	127	1			11
02	18396	X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1			18
03	20367	X	18923	-0-	-1444	-0-	18792	2	131	9	Y	119	118	1			19
04	19290	X	17864	-0-	-1426	-0-	17743	2	121	9	Y	110	110	1			19
05	19561	X	10964	-0-	-8597	-0-	10890	2	74	9	Y	67	73	1			13
*06	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19104	2	127	9	Y	115	116	1			12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	915 64	1 9	13711	2	Y	58	64	1			5
02	13244	X	13208	-0-	-36	-0-	860 72	1 9	12276	2	Y	65	61	1			9
03	14663	X	13748	-0-	-915	-0-	875 65	1 9	12808	2	Y	59	59	1			9
04	14190	X	13173	-0-	-1017	-0-	885 61	1 9	12227	2	Y	55	55	1			9
05	14663	X	10046	-0-	-4617	-0-	1033 36	1 9	8977	2	Y	33	36	1			6
*06	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	934 64	1 9	12944	2	Y	58	58	1			6

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	16411	-0-	-7211	-0-	16347	2	64	9	Y	58	64	1			5
02	21336	X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	1			9
03	23622	X	16307	-0-	-7315	-0-	16242	2	65	9	Y	59	59	1			9
04	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17467	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	16678	X	15001	-0-	-1677	-0-	14965	2	36	9	Y	33	36	1			6
*06	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25519	2	64	9	Y	58	58	1			6

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27127	-0-	-2416	-0-	26998	2	129	9	N	117	189	1			218
02	26684	X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	1			62
03	28272	X	26580	-0-	-1692	-0-	26474	2	106	9	N	96					158
04	27360	X	25162	-0-	-2198	-0-	24883	2	279	9	N	254	345	1			67
05	27125	X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	1			248
06	26250	X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	1			207

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524 158	1 9	22873	2	Y	144	159	1			13
02	18284	X	16935	-0-	-1349	-0-	1097 177	1 9	15661	2	Y	161	152	1			22
03	20243	X	18788	-0-	-1455	-0-	1193 164	1 9	17431	2	Y	149	147	1			24
04	19590	X	18576	-0-	-1014	-0-	1244 150	1 9	17182	2	Y	136	137	1			23
05	20243	X	958	-0-	-19285	-0-	64 92	1 9	802	2	Y	84	91	1			16
*06	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1238 158	1 9	20918	2	Y	144	145	1			15

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430	1	21412	2	Y	114	125	1			11
							125	9									
02	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1382	1	19722	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1536	1	21546	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1346	1	18660	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	15531	X	6827	-0-	-8704	-0-	668	1	6085	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	16620	X	10254	-0-	-6366	-0-	648	1	9479	2	Y	115	116	1			12
							127	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

01	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	33309	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1			31
03	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	31996	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	29329	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20091	2	129	9	Y	117	127	1			22
*06	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	33118	2	223	9	Y	203	204	1			21

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	636	1	9528	2	Y	116	127	1			11
							128	9									
02	10192	X	8961	-0-	-1231	-0-	577	1	8242	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	11284	X	9961	-0-	-1323	-0-	651	1	9179	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	10530	X	9817	-0-	-713	-0-	655	1	9041	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	10664	X	9986	-0-	-678	-0-	2211	1	7701	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	9960	X	9545	-0-	-415	-0-	626	1	8792	2	Y	115	116	1			12
							127	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	37651	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33133	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35279	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	34081	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34495	2	129	9	Y	117	127	1			22
*06	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32181	2	223	9	Y	203	204	1			21

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1942	1	29165	2	Y	319	350	1			30
							351	9									
02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	1817	1	25939	2	Y	354	335	1			49
							389	9									
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	1803	1	26427	2	Y	327	324	1			52
							360	9									
04	29704	X	29704	-0-	-0-	-0-	1980	1	27393	2	Y	301	302	1			51
							331	9									
05	15593	X	1556	-0-	-14037	-0-	100	1	1254	2	Y	184	200	1			35
							202	9									
*06	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	2102	1	35624	2	Y	318	320	1			33
							350	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15360	-0-	-1783	-0-	947	1	14289	2	Y	113	124	1			11
							124	9									
02	15484	X	13946	-0-	-1538	-0-	904	1	12900	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	17143	X	15114	-0-	-2029	-0-	960	1	14023	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	16020	X	14509	-0-	-1511	-0-	965	1	13423	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	16554	X	8316	-0-	-8238	-0-	916	1	7326	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
*06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	1036	1	14366	2	Y	115	116	1			12
							127	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25819	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1			27
03	26009	X	25541	-0-	-468	-0-	25345	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	25170	X	22623	-0-	-2547	-0-	22441	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	26009	X	23663	-0-	-2346	-0-	23553	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	25320	X	23714	-0-	-1606	-0-	23523	2	191	9	Y	174	175	1			18

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

01	26412	X	19704	-0-	-6708	-0-	19264	2	440	9	N	400	540	1			75
02	23856	X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1			350
03	22227	X	19142	-0-	-3085	-0-	18959	2	183	9	N	166	361	1			155
04	20250	X	18806	-0-	-1444	-0-	18345	2	461	9	N	419	372	1			202
05	19964	X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1			195
06	19080	X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1			145

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

01	31713	X	26053	-0-	-5660	-0-	25786	2	267	9	N	243	368	1			115
02	28644	X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1			350
03	31713	X	25470	-0-	-6243	-0-	25187	2	283	9	N	257	357	1			250
04	27810	X	24284	-0-	-3526	-0-	24017	2	267	9	N	243	360	1			133
05	27063	X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1			222
06	25200	X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1			177

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

01	27094	X	25105	-0-	-1989	-0-	24633	2	472	9	N	429	543	1			130
02	24444	X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1			169
03	26195	X	24468	-0-	-1727	-0-	24139	2	329	9	N	299	359	1			109
04	24630	X	23326	-0-	-1304	-0-	23029	2	297	9	N	270	179	1			200
05	25451	X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1			175
06	24300	X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1			84

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61170	X	NO RPT	-0-	-61170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	189627	X	NO RPT	-0-	-189627	-0-					N	NO RPT					-0-
06	183510	X	NO RPT	-0-	-183510	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	3	N	35					59
							39	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	3	N	18					77
							20	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	3	N	9					86
							10	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2129	3	N	8					94
							9	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2238	3	N	19					113
							21	9									
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	3	N	21					134
							23	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					102
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					102
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					102
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					21
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					21
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					21
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					15
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3882	2	63	9	N	57					167
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3975	2	57	9	N	52					219
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					219
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					219
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					219

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1799	2	3	4	Y	38	52	1			29
							42	9									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	1512	2	3	4	Y	34					63
							37	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	4	Y	57	59	1			61
							63	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	4	Y	47	59	1			49
							52	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			37
06	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	1392	2	1	4	Y	16	2	1			51
							18	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	626	-0-	-2970	-0-	624	2	1	4	Y	1					63
							1	9									
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	105	2			Y	-0-					63
03	3596	X	316	-0-	-3280	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					63
04	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	2			Y	-0-					63
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	713	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1	4	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	719	2	1	4	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	633	2	1	4	Y	2					3
							2	9									
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			2

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2134	2	4	4	Y	70	132	1			87
							77	9									
02	2688	X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4	4	Y	100	87	1			100
							110	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	70	2	1			168
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	72	110	1			130
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	90	1			88
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	45	1	1			132

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	4	Y	1	1	1			105
							1	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	4	Y	-0-					105
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	4	Y	2	2	1			105
							2	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	4	Y	2					107
							2	9									
05	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2	9	Y	2					109
06	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			108

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	4	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					9
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					9

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	967	2	2	4	Y	-0-					1
02	1120	N	352	-0-	-768	-0-	351	2	1	4	Y	-0-					1
03	1519	N	582	-0-	-937	-0-	580	2	1	4	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	379	2	1	9	Y	1					3

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					5
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					5
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					5

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2985	2	5	4	Y	2	3	1			22
							2	9									
02	2744	X	2455	-0-	-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1					23
							1	9									
03	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1942	2	3	4	Y	2	4	1			21
							2	9									
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1114	2	1	4	Y	2					23
							2	9									
05	3286	X	763	-0-	-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1					24
06	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1			23

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					57
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1			40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1403	2	2	4	Y	-0-	3	1			4
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1288	2	3	4	Y	-0-					4
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1432	2	2	4	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9					9
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1324	2	1	4	Y	23	24	1			8
							25	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	6	4	Y	2	2	1			18
							2	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3300	2	7	4	Y	-0-					18
03	930	X	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-	2	1			16
04	900	X	185	-0-	-715	-0-	185	2			Y	-0-					16
05	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	900	X	230	-0-	-670	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					121
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					121
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					121
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					121
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	2	54	9	Y	49					105
02	2772	X	2718	-0-	-54	-0-	2670	2	48	9	Y	44	95	1			54
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39					93
04	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2743	2	47	9	Y	43	93	1			43
05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28					71
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					71

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					27
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					27
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					43
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	616	2	9	9	N	8					51
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					60
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					60

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	2	4	Y	5	10	1			121
							6	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1			122
							9	9									
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1442	2	2	4	Y	9	8	1			123
							10	9									
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1294	2	2	4	Y	2	8	1			117
							2	9									
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1			135
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1			147
							21	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	4	Y	6					38
							7	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1			-0-
							35	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	4	Y	21					21
							23	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	4	Y	2					23
							2	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1			4
							3	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	5	4	Y	2					26
							2	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-					26
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	4	Y	3					29
							3	9									
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	4	Y	2					31
							2	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3					34
*06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7					41
							8	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	11	2	17	9	Y	15	16	1			30
02	84	X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12					42
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					54
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1			38
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					40
*06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7					47

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	4	N	28	58	1			-0-
							31	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1			-0-
							42	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3377	2	5	4	N	33	4	1			29
							36	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	4	N	16	45	1			-0-
							18	9									
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26					26
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1			-0-
							30	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	4	Y	18	3	1			26
							20	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1			-0-
							29	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	4	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	2	4	Y	2					7
							2	9									
*05	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2					9
06	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1			8
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					11
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-					11
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	-0-					11
05	2387	N	24	-0-	-2363	-0-	24	2			Y	-0-					11
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25					144
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					159
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15					174
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	169	1			17
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					22
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5					27

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2615	2	54	9	Y	49					104
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2359	2	48	9	Y	44	94	1			54
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40					94
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	Y	44	95	1			43
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35					78
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					78

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	64					212
							70	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1			133
							122	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	169	1	1119	2	N	57					190
							63	9									
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	180	1	961	2	N	36	191	1			35
							40	9									
*05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	187	1	966	2	N	48					83
							53	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	153	1	730	2	N	45					128
							50	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1374	2	128	9	N	116	176	1			214
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76					290
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1315	2	184	9	N	167	172	1			285
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35					320
*05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1			227
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90					317

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2681	3	66	9	N	60	191	1			109
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45					154
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2430	3	84	9	N	76					230
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2332	3	44	9	N	40					270
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1			140
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					140

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3476	2	N	96	137	1			90
							106	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85					175
							94	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	465	1	3374	2	N	81	177	1			79
							89	9									
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	450	1	3308	2	N	134					213
							147	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	465	1	3340	2	N	-0-	139	1			74
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-					74

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	2	1	4	Y	13	1	1			256
							14	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1	4	Y	7					263
							8	9									
03	806	N	150	-0-	-656	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			263
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					263
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	52	1			211
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			209

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3415	2	6	4	Y	100	50	1			75
							110	9									
02	3276	X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6	4	Y	79	80	1			74
							87	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3250	2	5	4	Y	83	59	1			98
							91	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3510	2	4	4	Y	97	56	1			139
							107	9									
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3356	2	70	9	Y	64	172	1			31
06	3420	X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1	4	Y	58	12	1			77
							64	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

01	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3586	2	6	4	Y	211	162	1			120
							232	9									
02	3808	X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7	4	Y	155	208	1			67
							171	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4339	2	6	4	Y	188	124	1			131
							207	9									
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4344	2	5	4	Y	236	303	1			64
							260	9									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4280	2	125	9	Y	114	89	1			89
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	3887	2	2	4	Y	144	53	1			180
							158	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3662	2	6	4	Y	129	69	1			212
							142	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1			125
							113	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	4	Y	150	140	1			135
							165	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4615	2	6	4	Y	75	149	1			61
							83	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1			106
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1			66
							122	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

01	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	4	Y	-0-					48
02	1036	N	63	-0-	-973	-0-	63	2			Y	-0-					48
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	829	2	1	4	Y	1					49
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	1	4	Y	1					50
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					50
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1					51

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4014	2	7	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1			1
							111	9									
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3746	2	6	4	Y	100	97	1			4
							110	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3914	2	5	4	Y	108	112	1			-0-
							119	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1			12
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1			1
							68	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1666	2	3	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	4	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1161	2	1	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1			1
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	3					4
							3	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					6
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1			7
							3	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					14
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
*06	3000	N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1			7
							2	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	453	-0-	-11730	-0-	452	2	1	4	Y	-0-					14
02	5292 X	765	-0-	-4527	-0-	763	2	2	4	Y	-0-					14
03	1550 X	45	-0-	-1505	-0-	44	2	1	9	Y	1					15
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	147	-0-	-442	-0-	147	2			N	-0-					138
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					138
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					138
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					138
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					138
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1383	2	52	9	N	47					177
02	1120	N	53	-0-	-1067	-0-	1	2	52	9	N	47					224
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					224
04	1380	N	131	-0-	-1249	-0-	131	2			N	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					224

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					60
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					75
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					105
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	N	50					155
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1856	2	58	9	N	53					208
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					208

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					282
02	8764	X	8451	-0-	-313	-0-	8451	2			N	-0-					282
03	9703	X	8871	-0-	-832	-0-	8871	2			N	-0-					282
04	12120	X	7234	-0-	-4886	-0-	7234	2			N	-0-					282
05	12524	X	8527	-0-	-3997	-0-	8527	2			N	-0-					282
06	12120	X	6933	-0-	-5187	-0-	6933	2			N	-0-					282

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6509	2	25	9	N	23					132
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6932	2	25	9	N	23					155
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8952	2	43	9	N	39					194
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8647	2	40	9	N	36	187	1			43
05	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7215	2	24	9	N	22					65
*06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7810	2	37	9	N	34					99

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7698	2			N	-0-					73
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					73
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					73
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					73
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					73
*06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	4467	-0-	-9855	-0-	4467	2			N	-0-					175
02	12936	X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20					195
03	14322	X	7237	-0-	-7085	-0-	7218	2	19	9	N	17					212
04	8760	X	7424	-0-	-1336	-0-	7383	2	41	9	N	37					249
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18					267
*06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2					269

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	581	-0-	-6301	-0-	581	2			N	-0-					77
02	5572	X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-					77
03	6169	X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-					77
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					77
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					77
*06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					18
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2608	2	12	9	Y	11					24
04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2130	2	9	9	Y	8	25	1			7
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14					21
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1			4

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

01	1240	X	364	-0-	-876	-0-	364	2			Y	-0-					15
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1			5
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5					10
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	10	1			5
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					5
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1			-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					153
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1			56
03	3658	X	2222	-0-	-1436	-0-	2214	2	8	9	Y	7					63
04	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	260	2	3	9	Y	3	63	1			3
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					14
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1			5

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

01	13020	X	7191	-0-	-5829	-0-	7189	2	2	9	Y	2					29
02	11760	X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1			25
03	13020	X	8056	-0-	-4964	-0-	8034	2	22	9	Y	20					45
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	2	26	9	Y	24	48	1			21
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28					49
*06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1			13

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2259	-0-	-3693	-0-	2258	2	1	9	Y	1					24
02	6160	X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1			11
03	6820	X	1988	-0-	-4832	-0-	1980	2	8	9	Y	7					18
04	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1990	2	9	9	Y	8	19	1			7
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8					15
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1			6

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					67

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

01	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	1345	2			Y	-0-					4
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					4
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					4
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			Y	-0-					4
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2559	2	4	9	N	4					302
02	2380	N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1			130
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					150
04	2490	N	1453	-0-	-1037	-0-	1434	2	19	9	N	17					167
05	2139	N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-					167
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	331	-0-	-12100	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
06	840	X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					204
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					204
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					204
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					204
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					204
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	930	1	1387	2	N	12					187
							13	9									
02	1988	N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8					195
							9	9									
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	263	1	1314	2	N	21	183	1			33
							23	9									
04	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	227	1	1304	2	N	27					60
							30	9									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18					78
							20	9									
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20					98
							22	9									

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	529	-0-	-1424	-0-	528	2	1	9	N	1					175
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14					189
03	1581	X	932	-0-	-649	-0-	926	2	6	9	N	5					194
04	1530	X	935	-0-	-595	-0-	929	2	6	9	N	5					199
05	1953	X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6					205
06	1890	X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3					208

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					75
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					75
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					75
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					75
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					167
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					167
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					167
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5203	2	63	9	N	57					220
02	5992	X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1			63
03	6634	X	1937	-0-	-4697	-0-	1913	2	24	9	N	22					85
04	6420	X	3699	-0-	-2721	-0-	3627	2	72	9	N	65					150
05	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50					200
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					200

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					127
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					127
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					128
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					128
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					80
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578	1	2397	2	N	46					168
							51	9									
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1			75
							105	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	516	1	2255	2	N	47					122
							52	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	2	N	45					167
							50	9									
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	28					195
							31	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1924	2	N	32					227
							35	9									

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3123	-0-	23	817	620 58	1 9	2445	2	N	53	1	8			185
02	3915	X	3098	-0-	-817	-0-	500 14	1 9	2584	2	N	13	163	1			35
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	553 30	1 9	2416	2	N	27					62
04	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	523 36	1 9	2628	2	N	33					95
*05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	523 26	1 9	2311	2	N	24					119
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	532 75	1 9	2366	2	N	68					187

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	N	-0-					-0-
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	75	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	187	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	3	Y	-0-					7
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	247	1	1590	3	Y	-0-					7
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	3	Y	-0-					7
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	3	Y	-0-					7
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	Y	13					20
							14	9									
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	323	1	1982	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					1

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	24	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	720	N	327	-0-	-393	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	21	1	722	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	197	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	129	1	833	3	Y	-0-					2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	183	1	1135	3	Y	-0-					2
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	88	1	475	3	Y	4					6
							4	9									
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	179	1	1106	3	Y	-0-					6

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	72	-0-	-964	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	206	1	1318	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1127	-0-	-301	-0-	151	1	976	3	Y	-0-					6
03	2480	N	1214	-0-	-1266	-0-	171	1	1043	3	Y	-0-					6
04	1470	N	845	-0-	-625	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					6
05	1240	N	604	-0-	-636	-0-	94	1	506	3	Y	4					10
							4	9									
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	71	1	440	3	Y	-0-					10

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	973	1	6203	3	Y	-0-					25
02	T. A.		6672	-0-	6672	6672	894	1	5778	3	Y	-0-					25
03	T. A.		6223	-0-	6223	12895	879	1	5344	3	Y	-0-					25
04	T. A.		5561	-0-	5561	18456	773	1	4788	3	Y	-0-					25
05	24992	X	6536	-0-	-18456	-0-	1019	1	5472	3	Y	41					66
							45	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	864	1	5305	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1144	1	7255	3	Y	-0-					31
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6834	3	Y	-0-					31
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1205	1	7293	3	Y	-0-					31
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1074	1	6623	3	Y	-0-					31
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1139	1	6103	3	Y	47					78
							52	9									
*06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1197	1	7334	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					40
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	N	5					45
03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					45
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					45
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					45
06	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

01	901342	X	286943	-0-	-614399	-0-	274268	2	12675	9	Y	11523	11942	1					75
02	279440	X	219296	-0-	-60144	-0-	209962	2	9334	9	Y	8485	8385	1					175
03	309380	X	210538	-0-	-98842	-0-	202376	2	8162	9	Y	7420	7474	1					121
04	299400	X	146507	-0-	-152893	-0-	139754	2	6753	9	Y	6139	5941	1					319
05	309380	X	166173	-0-	-143207	-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1					179
*06	277680	X	150747	-0-	-126933	-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1					159

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	406452	-0-	406452	1245835	310688	2	83089	4	Y	11523	12127	1			75
							12675	9									
02	0	W	314551	-0-	314551	1560386	305217	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175
03	0	W	304849	-0-	304849	1865235	295865	2	8984	9	Y	8167	8210	1			132
04	0	W	212223	-0-	212223	2077458	204552	2	7671	9	Y	6974	6744	1			362
05	2326097	X	248639	-0-	-2077458	-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1			264
*06	393330	X	245329	-0-	-148001	-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1			339

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

01	0	W	77613	-0-	77613	77613	77613	3			N	-0-					-0-
02	0	W	116565	-0-	116565	194178	116224	3	341	9	N	310	178	1			132
03	0	W	117975	-0-	117975	312153	117483	3	492	9	N	447	526	1	19	8	34
04	0	W	105732	-0-	105732	417885	105444	3	288	9	N	262	186	1	19	8	91
05	0	W	96495	-0-	96495	514380	96152	3	343	9	N	312	173	1	120	8	110
06	0	W	82524	-0-	82524	596904	82130	3	394	9	N	358	177	1	123	8	168

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

01	732	S	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
02	1185	S	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
03	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					25
04	754	S	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					25
05	614	S	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					25
*06	655	S	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

01	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
03	155	S	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					19
04	120	S	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					19
05	155	S	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					19
06	90	S	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	550	-0-	-1062	-0-	37	1	513	2	N	-0-					12
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-					12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	N	-0-					12
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	-0-					12
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					12
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	22	1	307	2	N	-0-					17
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					17
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					17
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-					17
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					17
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-					38
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-					38
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					38
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8			38
							1	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8			38
							2	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	N	-0-					5
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					5
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	101	1	1417	2	N	-0-					5
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					5
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-					5
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					50
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	41	1	572	2	N	-0-					50
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					50
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-	27	1			16
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	-0-	12	1			4
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	65	1	916	2	N	-0-	3	1			1
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					1
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	859	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	190	1	2630	2	N	-0-					33
02	2548	N	2422	-0-	-126	-0-	159	1	2263	2	N	-0-					33
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	169	1	2365	2	N	-0-					33
04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	180	1	2508	2	N	-0-					33
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-					33
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	168	1	2278	2	N	-0-					33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	932	-0-	-339	-0-	63	1	869	2	N	-0-					16
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-					16
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	-0-					16
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-					16
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-					16
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-					16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					8
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	N	-0-					8
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					8
04	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	69	1	954	2	N	-0-					8
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	N	-0-					8
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	88	1	1199	2	N	-0-					8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					9
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					9
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-					9
04	1050	N	671	-0-	-379	-0-	45	1	626	2	N	-0-					9
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	66	1	911	2	N	-0-					9
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	63	1	851	2	N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					3
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					3
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	114	1	1601	2	N	-0-					3
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	112	1	1552	2	N	-0-					3
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	126	1	1729	2	N	-0-					3
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	105	1	1430	2	N	-0-					3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	75	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	90	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	70	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	71	1	969	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	265	1	3661	2	N	-0-					25
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-					25
03	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	257	1	3602	2	N	-0-					25
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	255	1	3540	2	N	-0-					25
05	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	253	1	3471	2	N	-0-					25
06	3870	X	3489	-0-	-381	-0-	239	1	3250	2	N	-0-					25

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	98	1	1361	2	N	-0-					32
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					32
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-					32
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1503	2	N	-0-					32
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					32
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	98	1	1329	2	N	-0-					32

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	762	-0-	-881	-0-	51	1	711	2	N	-0-					4
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	37	1	531	2	N	-0-					4
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	29	1	405	2	N	-0-					4
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	49	1	687	2	N	-0-					4
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	32	1	445	2	N	-0-					4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	N	-0-					4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	240	1	3317	2	N	3					45
							3	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	225	1	3190	2	N	3					48
							3	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	246	1	3456	2	N	8					56
							9	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	11					67
							12	9									
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	254	1	3481	2	N	-0-					67
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4045	2	N	1					68
							1	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	173	1	2401	2	N	-0-					8
02	2324	X	2314	-0-	-10	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					8
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	120	1	1684	2	N	-0-					8
04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	118	1	1636	2	N	-0-					8
05	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	121	1	1654	2	N	-0-					8
06	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	N	-0-					42
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					42
03	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	86	1	1201	2	N	-0-					42
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	104	1	1443	2	N	-0-					42
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	87	1	1197	2	N	-0-					42
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	N	-0-					13
02	1960	N	1672	-0-	-288	-0-	110	1	1562	2	N	-0-					13
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	138	1	1942	2	N	-0-					13
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	132	1	1836	2	N	-0-					13
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	-0-					13
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	126	1	1706	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	150	1	2080	2	N	-0-					9
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	171	1	2434	2	N	-0-					9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	N	-0-					9
04	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	120	1	1676	2	N	-0-					9
05	2542	N	2348	-0-	-194	-0-	159	1	2189	2	N	-0-					9
06	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	147	1	2005	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	299	1	4141	2	N	-0-					95
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					95
03	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	298	1	4174	2	N	-0-					95
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	291	1	4041	2	N	-0-					95
05	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					95
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	166	1	2297	2	N	-0-					17
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	N	-0-					17
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	164	1	2303	2	N	-0-					17
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					17
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					17
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-					17

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

01	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	134	1	1852	2	N	-0-					7
02	2268	X	1811	-0-	-457	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					7
03	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	126	1	1767	2	N	-0-					7
04	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	122	1	1699	2	N	-0-					7
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					7
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

01	32519	X	27389	-0-	-5130	-0-	1835	1	25394	2	N	145	156	1			218
							160	9									
02	28868	X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1			190
							163	9									
03	29419	X	25821	-0-	-3598	-0-	1709	1	23981	2	N	119	165	1			144
							131	9									
04	26520	X	23900	-0-	-2620	-0-	1596	1	22204	2	N	91					235
							100	9									
05	27404	X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1			166
							123	9									
06	26520	X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1			119
							139	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					67
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					72
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21	83	1			10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40					50
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42					92
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					102

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1847	2	70	9	N	64	94	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					20
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1878	2	52	9	N	47	60	1			7
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					12
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					16
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2023	2	83	9	N	75	83	1			8

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					96
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	373	2	91	9	N	83					179
03	948	R	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					222
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					227
*05	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					237
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					237

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

01	2232	#	1531	-0-	-701	-0-	1520	3	11	9	Y	10					41
02	1876	#	1628	-0-	-248	-0-	1619	3	9	9	Y	8					49
03	1736	#	1568	-0-	-168	-0-	1432	3	136	9	Y	124	58	1			115
04	1650	#	1320	-0-	-330	-0-	1243	3	77	9	Y	70					185
05	1798	#	1335	-0-	-463	-0-	1328	3	7	9	Y	6	142	1			49
*06	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1808	3	31	9	Y	28					77

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					84
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					84
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					28
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	769	3	178	9	N	162	349	1			10
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41					51
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1736	3	54	9	N	49					100
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	3	78	9	N	71					171
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					175
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	860	3	25	9	N	23					198

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	3	35	9	N	32					116
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40					156
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42					198
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	33	3	67	9	N	61	177	1			82
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	67	3	45	9	N	41					123
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	3	17	9	N	15					138

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					158
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					160
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	60	3	55	9	N	50	173	1			37
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8					45
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	107	3	11	9	N	10					55
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	62	3	8	9	N	7					62

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

01	775	N	550	-0-	-225	-0-	447	3	103	9	Y	94	81	1			110
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	784	3	55	9	Y	50	80	1			80
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	570	3	36	9	Y	33					113
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	300	3	30	9	Y	27	81	1			59
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	354	3	25	9	Y	23					82
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25					107

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

01	620	N	423	-0-	-197	-0-	298	3	125	9	N	114	99	1			91
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1			54
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	444	3	45	9	N	41					95
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	276	3	35	9	N	32	99	1			28
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	361	3	32	9	N	29					57
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31					88

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11					63
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	410	2	15	9	N	14					77
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	329	2	14	9	N	13					90
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	389	2	8	9	N	7					97
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					107
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20					127

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					22
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					22
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					115
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	3			N	-0-					115
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					280
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					280
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	173	1			107
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	147	2	25	9	N	23					130
*05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					107
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					107

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	1147	#	777	-0-	-370	-0-	764	2	13	9	N	12					222
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	877	2	8	9	N	7					229
03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7					236
04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1077	2	7	9	N	6					242
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	887	2	11	9	N	10	180	1			72
06	1080	#	840	-0-	-240	-0-	828	2	12	9	N	11					83

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	4233	2	18	9	N	16					188
02	4844	X	4176	-0-	-668	-0-	4146	2	30	9	N	27	53	1			162
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5119	2	12	9	N	11					173
04	5190	X	4652	-0-	-538	-0-	4646	2	6	9	N	5	19	1			159
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4550	2	9	9	N	8					167
06	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3929	2	9	9	N	8					175

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1399	2	8	9	N	7					147
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1372	2	15	9	N	14	18	1			143
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	2	13	9	N	12					155
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1117	2	22	9	N	20	75	1			100
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1333	2	8	9	N	7					107
06	2100	N	1191	-0-	-909	-0-	1180	2	11	9	N	10					117

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	1	1			64
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					64
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					66
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					66

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

01	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	943	2	29	9	N	26					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1630	2	48	9	N	44	18	1			171
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1611	2	41	9	N	37					208
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	6	1			208
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					225
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1216	2	17	9	N	15					240

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

01	5146	X	3362	-0-	-1784	-0-	3328	2	34	9	N	31					241
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	3729	2	53	9	N	48	46	1			243
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4320	2	30	9	N	27					270
04	4050	X	3311	-0-	-739	-0-	3269	2	42	9	N	38	216	1			92
05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	3167	2	142	9	N	129	154	1			67
06	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4032	2	69	9	N	63					130

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	4173	2	17	9	N	15					247
02	4172	X	3920	-0-	-252	-0-	3903	2	17	9	N	15					262
03	4619	X	1146	-0-	-3473	-0-	1140	2	6	9	N	5					267
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					277
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5435	2	22	9	N	20	187	1			110
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3888	2	22	9	N	20					130

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4084	2	244	9	N	222	384	1			118
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4105	2	184	9	N	167	192	1			93
03	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	2387	2	90	9	N	82					175
04	3870	X	2406	-0-	-1464	-0-	2056	2	350	9	N	318	380	1			113
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	3160	2	149	9	N	135					248
06	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	3023	2	187	9	N	170	188	1			230

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	N	25					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18					115
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	175	2	53	9	N	48					163
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					207
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	2	57	9	N	52	186	1			73
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					108

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4032	2	121	9	N	110					198
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3799	2	123	9	N	112	192	1			118
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3473	2	96	9	N	87					205
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	3482	2	120	9	N	109	191	1			123
05	4340	X	3334	-0-	-1006	-0-	3225	2	109	9	N	99					222
06	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3144	2	91	9	N	83	187	1			118

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	2	7	9	N	6	127	1			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13					13
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	N	23					36
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1861	2	45	9	N	41					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					27
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					12
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			Y	-0-					12
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					12
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					12
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					220
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15					78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	169	2	17	9	N	15					93
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	21	2	20	9	N	18					111
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14					125
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					135

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					44
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					45
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					45
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					45
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	24	5	1	1	9	N	1					73
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5	1	1	9	N	1					74
03	35	R	5	-0-	-30	-0-	5	1			N	-0-					74
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					75
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					76
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	636	2	32	9	N	29					205
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1577	2	15	9	N	14					219
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1760	2	34	9	N	31					250
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	177	1			89
05	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					95
06	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	299	2	6	9	N	5					100

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	264	2			N	-0-					201
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					201
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2081	2	84	9	N	76					277
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4	179	1			102
05	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1407	2	33	9	N	30					132
06	1770	N	802	-0-	-968	-0-	788	2	14	9	N	13					145

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	652	2	69	9	N	63					140
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	N	27					167
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	2	25	9	N	23					190
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	2	54	9	N	49					239
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	605	2	58	9	N	53	177	1			115
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					155

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1	9	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	6	1	1497	2	N	-0-					88
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	19	73	1			34
							21	9									
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	206	1	2246	2	N	18					52
							20	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2439	2	N	34					86
							37	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	41	1	1941	2	N	17					103
							19	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	197	1	2331	2	N	16					119
							18	9									
06	1260	N	620	-0-	-640	-0-	20	1	597	2	N	3					122
							3	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	34	1	336	3	N	-0-					85
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	3	N	-0-					85
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	9					94
							10	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1141	3	N	23					117
							25	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	5					122
							6	9									
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	6	96	1			32
							7	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-					43
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	3	N	-0-					43
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	46	1	455	3	N	27					70
							30	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	37					107
							41	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	43					150
							47	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	N	37	129	1			58
							41	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			35	-0-	35	60	35	2			Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			35	-0-	35	95	35	2			Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			43	-0-	43	138	43	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	138					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	91	1	275	2	Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	348	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	311	-0-	-19	-0-	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	54	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	14B2 EXT		101	-0-	101	563	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	46	-0-	-563	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	771	2	Y	27					45
							30	9									
02	DLQ G-10		619	-0-	619	619	14	1	591	2	Y	13	48	1			10
							14	9									
03	DLQ G-10		54	-0-	54	673	16	1	14	2	Y	22					32
							24	9									
04	DLQ G-10		49	-0-	49	722	15	1	14	2	Y	18					50
							20	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	722					Y	11	56	1			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					5

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	31	1	1112	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1145					Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1705	31	1	527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2263	R	558	-0-	-1705	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					43
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					43
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					120
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			N	-0-					120
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					120
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					120
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	14	1	907	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					126
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	909	2	4	9	N	4					130
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	685	2	31	9	N	28					158
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	270	2	108	9	N	98					256
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1004	2	111	9	N	101	180	1			177
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					182
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	803	2	29	9	N	26	184	1			30

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35
04	3000	N	5072	-0-	2072	2072	5072	2			N	-0-					35
05	3100	N	6591	-0-	3491	5563	6591	2			N	-0-					35
*06	3000	N	6698	-0-	3698	9261	6698	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	361 212	1 9	1490	2	N	193	313	1			43
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	424 198	1 9	1737	2	N	180	178	1			45
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	504 171	1 9	1815	2	N	155	167	1			33
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	511 182	1 9	1910	2	N	165					198
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	536 182	1 9	2053	2	N	165	316	1			47
*06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	556 172	1 9	2021	2	N	156					203

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149 9	1 9	621	2	Y	8					12
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155 7	1 9	630	2	Y	6					18
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	201 13	1 9	757	2	Y	12	25	1			5
04	750	N	348	-0-	-402	-0-	73 7	1 9	268	2	Y	6					11
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	171 10	1 9	667	2	Y	9					20
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	305 7	1 9	1103	2	Y	6	22	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	472	1 6 9	1891	2	Y	5	8	1			2
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	396	1	1619	2	Y	-0-					2
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	454 1	1 9	1635	2	Y	1					3
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	398	1 9	1481	2	Y	8	4	1			7
05	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	319	1 8 9	1222	2	Y	7	6	1			8
06	1740	N	1179	-0-	-561	-0-	253	1 7 9	919	2	Y	6	7	1			7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	558	1 9 9	2272	2	Y	8					12
02	3024	X	2264	-0-	-760	-0-	444	1 7 9	1813	2	Y	6					18
03	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	552	1 13 9	1992	2	Y	12	25	1			5
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	567	1 9 9	2087	2	Y	8					13
05	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	480	1 10 9	1836	2	Y	9					22
06	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	509	1 7 9	1844	2	Y	6	24	1			4

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	356	1 9 9	1441	2	Y	8					12
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	257	1 7 9	1056	2	Y	6					18
03	1705	N	1025	-0-	-680	-0-	215	1 13 9	797	2	Y	12	25	1			5
04	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	254	1 9 9	955	2	Y	8					13
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	327	1 10 9	1251	2	Y	9					22
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	366	1 7 9	1327	2	Y	6	24	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	550	1	2242	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2996	X	2468	-0-	-528	-0-	487	1	1981	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	546	1	1890	2	Y	1					3
							1	9									
04	2700	X	1530	-0-	-1170	-0-	321	1	1205	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	485	1	1827	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	2700	X	1820	-0-	-880	-0-	393	1	1424	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	225	1	808	2	Y	2					2
							2	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	200	1	744	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	200	1	766	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	210	1	763	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500	1	2022	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	356	1	1455	2	Y	15					30
							17	9									
03	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	434	1	1579	2	Y	-0-					30
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	570	1	2126	2	Y	-0-					30
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	686	1	2623	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	682	1	2473	2	Y	-0-					4

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	Y	8					12
							9	9									
02	1400	N	1174	-0-	-226	-0-	231	1	936	2	Y	6					18
							7	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	492	1	1778	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	247	1	916	2	Y	8					13
							9	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	344	1	1324	2	Y	9					22
							10	9									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	406	1	1472	2	Y	6	24	1			4
							7	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	524	1	2117	2	Y	-0-					23
02	2772	X	2044	-0-	-728	-0-	399	1	1645	2	Y	-0-					23
03	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	480	1	1740	2	Y	-0-					23
04	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	461	1	1725	2	Y	34					57
							37	9									
05	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	445	1	1715	2	Y	-0-					57
06	2550	X	468	-0-	-2082	-0-	98	1	370	2	Y	-0-					57

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	16	83	1			13
							18	9									
02	476	X	87	-0-	-389	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
04	450	X	10	-0-	-440	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					13
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	24	86	1			19
							26	9									
02	1120	X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					19
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					60
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	120	1	560	2	Y	-0-					60
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	128	1	494	2	Y	-0-					60
04	750	N	493	-0-	-257	-0-	94	1	399	2	Y	-0-					60
05	744	N	345	-0-	-399	-0-	66	1	279	2	Y	-0-					60
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	137	1	530	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	999	2	Y	8					12
							9	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	198	1	803	2	Y	6					18
							7	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	251	1	903	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	226	1	836	2	Y	8					13
							9	9									
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	217	1	829	2	Y	9					22
							10	9									
06	1140	N	993	-0-	-147	-0-	214	1	772	2	Y	6	24	1			4
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	433	1	1738	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	342	1	1413	2	Y	15					30
							17	9									
03	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	346	1	1287	2	Y	-0-					30
04	2100	N	1581	-0-	-519	-0-	332	1	1249	2	Y	-0-					30
05	1953	N	1507	-0-	-446	-0-	310	1	1189	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	301	1	1090	2	Y	-0-					4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	276	1	1087	2	Y	8					12
							9	9									
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	511	1	2038	2	Y	6					18
							7	9									
03	3100	N	3142	-0-	42	42	677	1	2452	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	3000	N	3099	-0-	99	141	655	1	2435	2	Y	8					13
							9	9									
05	3100	N	3583	-0-	483	624	740	1	2833	2	Y	9					22
							10	9									
*06	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	676	1	2443	2	Y	6	24	1			4
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	216	88	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	393	1	1	176	2		Y	-0-					-0-
04	570	N	177	-0-	-393	-0-	1	1	176	2		Y	-0-				-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2		Y	-0-				-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	15	1	923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	982	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	2	Y	100					125
							110	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1207	2	Y	121	119	1			127
							133	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	2	Y	128	235	1			20
							141	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	2	Y	177					197
							195	9									
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	14	1	2276	2	Y	107	222	1			82
							118	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					82

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

01	372	X	213	-0-	-159	-0-	47	1	166	2	Y	-0-	20	1			2
02	336	X	143	-0-	-193	-0-	38	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	217	X	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	118	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	NO RPT	-0-	-157	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	940	-0-	-68	-0-	14	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	15	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1418	-0-	-1012	-0-	15	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	15	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	120	104	2			Y	-0-					-0-
04			224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
*05			1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	5	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06			90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

*01			194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-			-0-
02			115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-			-0-
03			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04			180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05			124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06			0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

*09	240	N	237	-0-	-3	-0-	43	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	82	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	182	-0-	-58	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	176	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

*08	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	414	1	936	2	Y	-0-	110	7			-0-
*09	1680	X	1101	-0-	-579	-0-	382	1	719	2	Y	-0-					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	678	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	474	1	973	2	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	520	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	473	1	992	2	Y	-0-					-0-
*04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	458	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*05	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	457	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	426	1	1109	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	447	1	988	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*10	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	367	1	731	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	3000	N	3416	-0-	416	416	1082	1	2330	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*12	3100	N	3213	-0-	113	529	983	1	2222	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*01	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	477	1	1125	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	399	1	973	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	516	1	1136	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	499	1	1187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	X	642	-0-	-1590	-0-	194	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	751	-0-	-1069	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1023	-0-	-957	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	867	-0-	-1179	-0-	31	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	272	1	602	2	Y	-0-	16	7			-0-
*09	1440	N	683	-0-	-757	-0-	241	1	442	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	865	-0-	-96	-0-	295	1	570	2	Y	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	490	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	189	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	899	X	193	-0-	-706	-0-	60	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	174	-0-	-470	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	453	-0-	-601	-0-	146	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	462	-0-	-558	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
*05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	X	360	-0-	-198	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	287	-0-	-103	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	227	-0-	-176	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	825	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	411	1	896	2	Y	-0-					-0-
*01	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	650	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1946	-0-	-294	-0-	574	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	943	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	913	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	582	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	X	129	-0-	-646	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	48	-0-	-107	-0-	16	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	X	1601	-0-	-786	-0-	31	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1328	-0-	-660	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	31	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1324	-0-	-266	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	757	-0-	-824	-0-	31	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	X	1000	-0-		-674	-0-		31	1	951	2	Y	16	17	1			5
									18	9									
*02	1148	X	908	-0-		-240	-0-		28	1	867	2	Y	12	13	1			4
									13	9									
03	2914	X	629	-0-		-2285	-0-		31	1	581	2	Y	15	13	1			6
									17	9									
04	2850	X	629	-0-		-2221	-0-		30	1	582	2	Y	15	13	1			8
									17	9									
05	1581	X	1518	-0-		-63	-0-		31	1	1470	2	Y	15	17	1			6
									17	9									
06	960	X	NO RPT	-0-		-960	-0-						Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	2175	-0-		-1948	-0-		31	1	2118	2	Y	24	24	1			8
									26	9									
*02	3724	X	1186	-0-		-2538	-0-		28	1	1139	2	Y	17	19	1			6
									19	9									
03	2511	X	1489	-0-		-1022	-0-		31	1	1436	2	Y	20	18	1			8
									22	9									
04	2460	X	1492	-0-		-968	-0-		30	1	1438	2	Y	22	19	1			11
									24	9									
*05	3629	X	3629	-0-		-0-	-0-		31	1	3576	2	Y	20	23	1			8
									22	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-		-2070	-0-						Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	X	1266	-0-		-377	-0-		31	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-						Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-		-1200	-0-						Y	-0-					-0-
05	1240	X	1207	-0-		-33	-0-		31	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-		-1200	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	X	1071	-0-		-355	-0-		31	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	1148	X	820	-0-		-328	-0-		28	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	1488	X	1202	-0-		-286	-0-		31	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	1202	X	1202	-0-		-0-	-0-		30	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*05	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-		31	1	1040	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	1170	X	NO RPT	-0-		-1170	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6076	X	5150	-0-		-926	-0-		31	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-		-1510	-0-		28	1	3950	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4677	-0-		-4	-0-		31	1	4646	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4684	-0-		-266	-0-		30	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1449	-0-		-3666	-0-		31	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-		-4950	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1577	-0-	-859	-0-	28	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2148	-0-	-208	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	30	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

*01	558	X	32	-0-	-526	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	32	-0-	-472	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	515	1	1215	2	Y	-0-	33	7			-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	394	1	769	2	Y	-0-					-0-
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	828	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	310	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1136	-0-	-600	-0-	380	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	369	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	431	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	418	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	351	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	101	1	207	2	Y	-0-	16	7			-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	125	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	71	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	132	-0-	-23	-0-	57	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	182	2	Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	Y	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	2	Y	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	112	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	71	1	136	2	Y	-0-	16	7			-0-
*09	270	N	193	-0-	-77	-0-	74	1	119	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	N	125	-0-	-85	-0-	58	1	67	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	142	1	262	2	Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	185	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	170	1	305	2	Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	161	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	2353	-0-	-1243	-0-	31	1	2138	2	Y	167	173	1			53
							184	9									
*02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	121	134	1			40
03	1736	X	985	-0-	-751	-0-	31	1	797	2	Y	143	128	1			55
							157	9									
04	2550	X	1001	-0-	-1549	-0-	30	1	799	2	Y	156	132	1			79
							172	9									
05	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	31	1	1945	2	Y	143	164	1			58
							157	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					58

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	1634	-0-	-1559	-0-	31	1	1474	2	Y	117	121	1			37
							129	9									
*02	2520	X	1015	-0-	-1505	-0-	28	1	895	2	Y	84	93	1			28
							92	9									
03	2697	X	1538	-0-	-1159	-0-	31	1	1397	2	Y	100	89	1			39
							110	9									
04	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	30	1	1400	2	Y	108	92	1			55
							119	9									
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	Y	100	115	1			40
							110	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					40

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

*01	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	31	1	2565	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	2296	X	863	-0-	-1433	-0-	28	1	832	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	2490	X	766	-0-	-1724	-0-	30	1	730	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2573	X	1082	-0-	-1491	-0-	31	1	1047	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

*01	2914	X	1191	-0-	-1723	-0-	1097	2	94	9	Y	85	88	1			27
*02	2492	X	821	-0-	-1671	-0-	28	1	726	2	Y	61	68	1			20
							67	9									
03	7130	X	2100	-0-	-5030	-0-	31	1	1989	2	Y	73	65	1			28
							80	9									
04	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	30	1	1992	2	Y	79	67	1			40
							87	9									
*05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	31	1	3821	2	Y	73	84	1			29
							80	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					29

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

*01	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	922	-0-	-86	-0-	28	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	1426	-0-	-4216	-0-	31	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	914	-0-	-109	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	16	1	4949	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3015	-0-	-1353	-0-	14	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1068	-0-	-3675	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	1069	-0-	-3731	-0-	15	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3081	-0-	-1879	-0-	16	1	3065	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	X	1102	-0-	-541	-0-	31 55	1 9	1016	2	Y	50	51	1			16
*02	1400	X	589	-0-	-811	-0-	28 39	1 9	522	2	Y	35	39	1			12
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	41	37	1			16
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	46	39	1			23
05	1116	X	580	-0-	-536	-0-	31 46	1 9	503	2	Y	42	48	1			17
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					17

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	170	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	275	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-					-0-
*05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	31 4	1 9	2574	2	Y	4	5	1			1
*02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	28 4	1 9	1783	2	Y	4	4	1			1
03	4464	X	3110	-0-	-1354	-0-	31 3	1 9	3076	2	Y	3	3	1			1
04	3510	X	3115	-0-	-395	-0-	30 4	1 9	3081	2	Y	4	3	1			2
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	3328	2	Y	4	4	1			2
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	1056	1	1621	2	Y	28	46	1			18
							31	9									
*01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	936	1	1619	2	Y	33					51
							36	9									
*02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	878	1	1893	2	Y	33	49	1			35
							36	9									
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	939	1	1921	2	Y	36	49	1			22
							40	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	908	1	2007	2	Y	31					53
							34	9									
05	3131	X	2781	-0-	-350	-0-	922	1	1827	2	Y	29	52	1			30
							32	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					30

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	269	-0-	-3327	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	28	1	19734	2	Y	-0-					-0-
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	31	1	8594	2	Y	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	2069	-0-	-4379	-0-	31	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3162	X	1522	-0-	-1640	-0-	624	1	898	2	Y	-0-			1	7	-0-
*09	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	822	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	936	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	764	-0-	-2296	-0-	311	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	1321	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1330	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1146	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1276	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1235	1	2739	2	Y	-0-					-0-
*05	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	1208	1	2404	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1433	-0-	-179	-0-	421	1	998	2	Y	13					30
							14	9									
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	525	1	1318	2	Y	12					42
							13	9									
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	604	1	1367	2	Y	14					56
							15	9									
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	585	1	1427	2	Y	10	62	1			4
							11	9									
05	2046	X	840	-0-	-1206	-0-	253	1	578	2	Y	8					12
							9	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					12

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1327	1	3229	2	Y	23					53
							25	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1866	1	4773	2	Y	21					74
							23	9									
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1813	1	4174	2	Y	25					99
							28	9									
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1754	1	4359	2	Y	18	110	1			7
							20	9									
05	7378	X	3450	-0-	-3928	-0-	1013	1	2422	2	Y	14					21
							15	9									
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					21

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977	2	Y	73	55	1			18
							80	9									
*09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	2942	1	6701	2	Y	71	64	1			25
							78	9									
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1213	1	2417	2	Y	39	40	1			24
							43	9									
*11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2255	1	4856	2	Y	35	40	1			19
							39	9									
*12	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	4492	1	10155	2	Y	52	39	1			32
							57	9									
*01	9951	X	8618	-0-	-1333	-0-	2547	1	6006	2	Y	59	79	1			12
							65	9									
*02	8988	X	1382	-0-	-7606	-0-	382	1	932	2	Y	62	38	1			36
							68	9									
*03	5022	X	2440	-0-	-2582	-0-	744	1	1639	2	Y	52	76	1			12
							57	9									
04	9870	X	2475	-0-	-7395	-0-	720	1	1712	2	Y	39	38	1			13
							43	9									
05	10199	X	1298	-0-	-8901	-0-	384	1	878	2	Y	33	35	1			11
							36	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	289	1	666	2	Y	-0-	16	7			-0-
*09	1410	N	817	-0-	-593	-0-	280	1	537	2	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	709	-0-	-686	-0-	262	1	447	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	312	-0-	-618	-0-	131	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	112	-0-	-725	-0-	50	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	141	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	846	1	1853	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	191	1	428	2	Y	-0-	16	7			-0-
*09	570	N	557	-0-	-13	-0-	194	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	262	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	293	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	155	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	519	-0-	-101	-0-	179	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	155	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	99	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	269	-0-	-181	-0-	96	1	173	2	Y	-0-					-0-
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	3429	-0-	-1190	-0-	31 4	1 9	3394	2	Y	4	4	1			1
*02	3976	X	2626	-0-	-1350	-0-	28 3	1 9	2595	2	Y	3	3	1			1
03	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	31 3	1 9	4265	2	Y	3	3	1			1
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	4272	2	Y	4	3	1			2
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	3796	2	Y	3	4	1			1
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1291	-0-	-2708	-0-	24 17	1 9	1250	2	Y	15	19	1			10
02	2996	X	1426	-0-	-1570	-0-	22 8	1 9	1396	2	Y	7					17
03	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	24 10	1 9	2234	2	Y	9	18	1			8
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	2238	2	Y	23	19	1			12
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13	16	1			9
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1395	-0-	-1116	-0-	25 18	1 9	1352	2	Y	16	20	1			11
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	1320	2	Y	7					18
03	7843	X	2033	-0-	-5810	-0-	23 11	1 9	1999	2	Y	10	19	1			9
04	2310	X	2052	-0-	-258	-0-	22 28	1 9	2002	2	Y	25	21	1			13
05	1488	X	1200	-0-	-288	-0-	21 17	1 9	1162	2	Y	15	18	1			10
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	X	1275	-0-	-585	-0-	31	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	31	1	2120	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

01	1891	X	1852	-0-	-39	-0-	13	1	1800	2	Y	35	42	1			24
							39	9									
02	1708	X	586	-0-	-1122	-0-	3	1	568	2	Y	14					38
							15	9									
03	2325	X	661	-0-	-1664	-0-	2	1	636	2	Y	21	40	1			19
							23	9									
04	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	2	1	637	2	Y	52	43	1			28
							57	9									
05	2852	X	608	-0-	-2244	-0-	3	1	572	2	Y	30	37	1			21
							33	9									
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					21

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

*01	3100	X	423	-0-	-2677	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	814	-0-	-1090	-0-	28	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	850	-0-	-20	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
*05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

*01	5592	X	3793	-0-	-1799	-0-	31	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1290	-0-	-614	-0-	28	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	31	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2938	-0-	-1442	-0-	30	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2583	-0-	-1943	-0-	31	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	2					5
							2	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	304	N	NO RPT	-0-	-304	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	X	922	-0-	-442	-0-	31	1	888	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1426	X	947	-0-	-479	-0-	31	1	914	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	30	1	916	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	924	-0-	-2114	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	827	-0-	-1637	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	249	-0-	-774	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	248	-0-	-742	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
*05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	663	-0-	-5196	-0-	5	1	655	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	2	Y	1					3
							1	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	14	1	3577	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	11	1	2353	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					2

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2998	X	1760	-0-	-1238	-0-	31	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1051	-0-	-1413	-0-	28	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	1368	-0-	-3313	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	1369	-0-	-3161	-0-	30	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1370	-0-	-1389	-0-	31	1	1339	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	Y	82	71	1			22
							90	9									
*02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	Y	49	55	1			16
							54	9									
*03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	Y	59	52	1			23
							65	9									
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	2	Y	63	54	1			32
							69	9									
*05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	Y	59	67	1			24
							65	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	X	1284	-0-	-1506	-0-	31	1	1251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2520	X	908	-0-	-1612	-0-	28	1	879	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-	31	1	1084	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	30	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	7	8	1			5
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	2					7
03	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-	21	1	1395	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	20	1	1398	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	27	1	2477	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	582	-0-	-3510	-0-	31	1	448	2	Y	94	97	1			30
							103	9									
*02	3696	X	352	-0-	-3344	-0-	28	1	250	2	Y	67	75	1			22
							74	9									
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	81	72	1			31
							89	9									
04	570	X	548	-0-	-22	-0-	30	1	422	2	Y	87	74	1			44
							96	9									
05	589	X	532	-0-	-57	-0-	31	1	413	2	Y	80	92	1			32
							88	9									
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					32

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	27	1	2302	2	Y	63					114
							69	9									
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	31	122	1			23
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	52					75
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	41					116
05	2356	X	1955	-0-	-401	-0-	31	1	1895	2	Y	26	130	1			12
							29	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					12

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	31	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	68	28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	101	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	32	-0-	-101	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	16	1	1343	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1440	X	1367	-0-	-73	-0-	15	1	1345	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1395	X	1131	-0-	-264	-0-	16	1	1109	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8277	X	2138	-0-	-6139	-0-	16	1	2122	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	915	-0-	-6561	-0-	14	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1552	-0-	-1176	-0-	16	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1894	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	3658	X	2167	-0-	-1491	-0-	31	1	2125	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	2760	X	2171	-0-	-589	-0-	30	1	2129	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	31	1	2784	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	31	1	2089	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	2310	X	2129	-0-	-181	-0-	30	1	2093	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	31	1	2086	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	31	1 2 9	2343	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	28	1 1 9	1607	2	Y	1	2	1			-0-
03	4278	X	1528	-0-	-2750	-0-	31	1 2 9	1495	2	Y	2	1	1			1
04	3330	X	1528	-0-	-1802	-0-	30	1 1 9	1497	2	Y	1	1	1			1
05	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	31	1 2 9	2181	2	Y	2	2	1			1
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	31	1 8 9	2910	2	Y	7	7	1			2
*02	2800	X	1860	-0-	-940	-0-	28	1 6 9	1826	2	Y	5	5	1			2
03	3596	X	1521	-0-	-2075	-0-	31	1 6 9	1484	2	Y	5	5	1			2
04	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	30	1 7 9	1487	2	Y	6	5	1			3
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	3145	2	Y	5	6	1			2
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	31	1 13 9	2967	2	Y	12	12	1			4
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	2091	2	Y	8	9	1			3
03	3348	X	1340	-0-	-2008	-0-	31	1 11 9	1298	2	Y	10	9	1			4
04	3240	X	1342	-0-	-1898	-0-	30	1 11 9	1301	2	Y	10	9	1			5
05	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	31	1 11 9	2745	2	Y	10	11	1			4
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	16	1 2 9	2407	2	Y	2	2	1			1
02	1848	X	1545	-0-	-303	-0-	14	1 2 9	1529	2	Y	2	2	1			1
03	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	16	1 2 9	1863	2	Y	2	2	1			1
04	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	15	1 2 9	1866	2	Y	2	2	1			1
05	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	16	1 2 9	2068	2	Y	2	2	1			1
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	16	1 8 9	2200	2	Y	7	7	1			2
*02	3192	X	1528	-0-	-1664	-0-	14	1 6 9	1508	2	Y	5	5	1			2
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	5	1			2
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	6	5	1			3
05	2201	X	1365	-0-	-836	-0-	16	1 6 9	1343	2	Y	5	6	1			2
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	X	502	-0-	-1420	-0-	31	1 3 9	468	2	Y	3	3	1			1
*02	1624	X	424	-0-	-1200	-0-	28	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			1
*03	2728	X	810	-0-	-1918	-0-	31	1 2 9	777	2	Y	2	2	1			1
*04	1110	X	810	-0-	-300	-0-	30	1 2 9	778	2	Y	2	2	1			1
*05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	864	-0-	-2794	-0-	21	1 20 9	823	2	Y	18	22	1			12
02	2632	X	1180	-0-	-1452	-0-	20	1 9 9	1151	2	Y	8					20
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	21	1 12 9	1430	2	Y	11	21	1			10
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	20	1 31 9	1432	2	Y	28	23	1			15
*05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	23	1 18 9	1727	2	Y	16	20	1			11
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1126	-0-	-3245	-0-	31	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	232	-0-	-264	-0-	31	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	274 17	1 9	700	2	Y	15	11	1			4
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	156 15	1 9	322	2	Y	14	13	1			5
*10	868	N	574	-0-	-294	-0-	198 9	1 9	367	2	Y	8	8	1			5
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	7	8	1			4
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	10	8	1			6
*01	961	X	105	-0-	-856	-0-	38 13	1 9	54	2	Y	12	16	1			2
*02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	552 14	1 9	1325	2	Y	13	8	1			7
*03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	228 11	1 9	472	2	Y	10	15	1			2
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	221 10	1 9	493	2	Y	9	8	1			3
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	263 7	1 9	573	2	Y	6	7	1			2
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	233	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	372	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	138	-0-	-372	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

01	DLQ G-10		380	-0-	380	380	5 88	1 9	287	2	Y	80	58	1			37
02	DLQ G-10		320	-0-	320	700	6 80	1 9	234	2	Y	73	92	1			18
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1188	5 95	1 9	388	2	Y	86	61	1			43
04	1600	N	449	-0-	-1151	37	5 56	1 9	388	2	Y	51	60	1			34
*05	488	N	451	-0-	-37	-0-	5 89	1 9	357	2	Y	81	89	1			26
06	451	N	NO RPT	-0-	-451	-0-					Y	NO RPT					26

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	166	1	842	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	287	1	662	2	Y	180	110	1			83
							198	9									
*09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	209	1	393	2	Y	336	304	1			115
							370	9									
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13					128
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	148	181	1			95
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	190	1	311	2	Y	114					209
							125	9									
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	262	1	512	2	Y	73					282
							80	9									
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	201	1	406	2	Y	108	347	1			43
							119	9									
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	394	1	749	2	Y	94					137
							103	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	381	1	782	2	Y	133	183	1			87
							146	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	547	1	1186	2	Y	177	171	1			93
							195	9									
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					93

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	X	724	-0-	-671	-0-	222	1	502	2	Y	-0-	18	7			-0-
*09	1350	X	256	-0-	-1094	-0-	95	1	161	2	Y	-0-					-0-
*10	1395	X	127	-0-	-1268	-0-	55	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	X	244	-0-	-1106	-0-	104	1	140	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	X	239	-0-	-1156	-0-	96	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	260	2	Y	-0-					-0-
*02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	124	1	238	2	Y	-0-					-0-
*03	155	X	142	-0-	-13	-0-	58	1	84	2	Y	-0-					-0-
*04	240	X	144	-0-	-96	-0-	56	1	88	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	366	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

*01	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	16	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	14	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2795	-0-	2795	4133	16	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	6932	15	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2144	-0-	2144	9076	16	1	2128	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9076					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					23
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	82	1	307	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					140
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					140
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					140
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					140
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					140
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					146

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					86
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15					101
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					131
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	N	42	86	1			87
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	305	2	46	9	N	42					129
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-	49	1			80

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					165
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					170
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					170
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					179
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	N	4					183
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					183

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					151
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3606	2	320	9	N	291	332	1			129
02	4032	X	3778	-0-	-254	-0-	3437	2	341	9	N	310	277	1			162
03	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	3758	2	339	9	N	308	291	1			179
04	4440	X	1699	-0-	-2741	-0-	1556	2	143	9	N	130	121	1			188
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					188
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					188

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2559	-0-	-353	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					116
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					116
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20					136
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2	108	1			30
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					30
06	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	2002	3	7	9	N	6					36

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2		N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-					-0-
02	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-					-0-
05	2883	X	697	-0-	-2186	-0-	697	2		N	-0-					-0-
06	2790	X	582	-0-	-2208	-0-	582	2		N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-					-0-
06	1500	N	506	-0-	-994	-0-	506	2		N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

01	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2		N	-0-					-0-
02	3696	X	2234	-0-	-1462	-0-	2234	2		N	-0-					-0-
03	4092	X	1888	-0-	-2204	-0-	1888	2		N	-0-					-0-
04	3960	X	1292	-0-	-2668	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
05	4061	X	649	-0-	-3412	-0-	649	2		N	-0-					-0-
06	2790	X	264	-0-	-2526	-0-	264	2		N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

01	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7459	-0-	-1193	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3943	-0-	-4303	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1121	-0-	-6859	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	932	-0-	-3346	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1084	-0-	-3056	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					7
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					7
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					7
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					7
05	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	2070	X	1063	-0-	-1007	-0-	1063	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

01	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	508	-0-	-5204	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	951	-0-	-5311	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	793	-0-	-2687	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	1243	-0-	-3227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					13
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	2			N	-0-					13
03	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2			N	-0-					13
04	2130	X	823	-0-	-1307	-0-	823	2			N	-0-					13
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	316	2			N	-0-					13
06	1710	X	303	-0-	-1407	-0-	303	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					3
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					3
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2			N	-0-					3
04	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2			N	-0-					3
05	3906	X	114	-0-	-3792	-0-	114	2			N	-0-					3
06	3780	X	100	-0-	-3680	-0-	100	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2403	-0-	-3518	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	701	-0-	-4414	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	572	-0-	-2008	-0-	572	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			N	-0-					18
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					18
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					18
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					18
05	2945	N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					18
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					5
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	963	2			N	-0-					5
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
04	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					5
05	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					5
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	64	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					42
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	-0-					42
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	145	1	2365	2	N	-0-					42
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					42
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	72	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	73	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	214	1	3537	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	195	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

01	4309 X	2401	-0-	-1908	-0-	2401	2			N	-0-					2
02	3836 X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2			N	-0-					2
03	3844 X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2			N	-0-					2
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					2
05	3999 X	751	-0-	-3248	-0-	751	2			N	-0-					2
06	3180 X	117	-0-	-3063	-0-	117	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

01	7750 X	7127	-0-	-623	-0-	7105	2	22	9	N	20					20
02	6888 X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2			N	-0-					20
03	7564 X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2			N	-0-					20
04	7320 X	6775	-0-	-545	-0-	6775	2			N	-0-					20
05	7130 X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2			N	-0-					20
06	6900 X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

01	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					40
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					40
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					40
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					40
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					40
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					10
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1149	2			N	-0-					10
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					10
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					10
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

01	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	343	1	5735	2	N	-0-					20
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	359	1	5939	2	N	-0-					20
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	341	1	5547	2	N	-0-					20
05	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06	6090	X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	349	1	5833	2	N	-0-					183
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	2	N	-0-					183
03	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	348	1	5757	2	N	-0-					183
04	5970	X	5889	-0-	-81	-0-	341	1	5548	2	N	-0-					183
05	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

01	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	268	1	4488	2	N	-0-			12
02	5404	X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	2	N	-0-			12
03	5983	X	4935	-0-	-1048	-0-	282	1	4653	2	N	-0-			12
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	279	1	4539	2	N	-0-			12
05	5518	X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-			12
06	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

01	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	72	1	1203	2	N	-0-			33
02	1428	N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	2	N	-0-			33
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	75	1	1239	2	N	-0-			33
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	N	-0-			33
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-			33
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	2	N	-0-			70
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	2	N	-0-			70
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-			70
04	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	272	1	4431	2	N	-0-			70
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-			70
06	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-			70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-			-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	273	1	4564	2	N	75			95
							83	9							
02	4592	X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-			95
03	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	290	1	4787	2	N	-0-			95
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	281	1	4575	2	N	-0-			95
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78			173
							86	9							
06	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-			173

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	-0-			130
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-			130
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	N	-0-			130
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	133	1	2161	2	N	-0-			130
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-			130
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-			130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1430	2	N	-0-			242
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	2	N	-0-			242
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	N	-0-			242
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	N	-0-			242
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-			242
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-			242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5816	-0-	-849	-0-	328	1	5488	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5761	-0-	-935	-0-	329	1	5432	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	322	1	5246	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	N	-0-					78
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					78
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	242	1	4002	2	N	-0-					78
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	241	1	3925	2	N	-0-					78
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-					78
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4496	2	12	9	N	11					258
02	4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1			231
03	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4794	2	10	9	N	9					240
04	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	4429	2	41	9	N	37	34	1			243
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8					251
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9					260

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3638	2	18	9	N	16					225
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1			206
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3144	2	8	9	N	7					213
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2940	2	25	9	N	23	23	1			213
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7					220
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6					226

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	7	1	199	2	N	-0-					123
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					123
03	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					123
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					123
05	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					123
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10505	-0-	-3259	-0-	10460	2	45	9	N	41	105	1			61
02	12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39					100
03	13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1			25
04	11310	X	7750	-0-	-3560	-0-	7695	2	55	9	N	50					75
*05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3					48
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					48

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	5632	2	32	9	N	29	56	1			35
02	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44	9	N	40					75
03	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	6034	2			N	-0-	61	1			14
04	6060	X	4151	-0-	-1909	-0-	4144	2	7	9	N	6					20
*05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4	9	N	4					24
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9888	-0-	-404	-0-	594	1	9202	2	Y	84	100	1			36
							92	9									
02	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	545	1	8879	2	Y	91	65	1			62
							100	9									
03	10571	X	10188	-0-	-383	-0-	629	1	9451	2	Y	98	107	1			53
							108	9									
04	10230	X	9544	-0-	-686	-0-	532	1	8896	2	Y	105	131	1			27
							116	9									
05	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941	2	Y	75	56	1			46
							83	9									
06	10200	X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055	2	Y	38	73	1			11
							42	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11524	-0-	-3046	-0-	689 175	1 9	10660	2	Y	159	186	1			67
02	12992	X	12193	-0-	-799	-0-	694 193	1 9	11306	2	Y	175	126	1			116
03	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	830 208	1 9	12467	2	Y	189	199	1			106
04	13920	X	12197	-0-	-1723	-0-	676 221	1 9	11300	2	Y	201	255	1			52
05	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	751 176	1 9	12157	2	Y	160	111	1			101
06	13080	X	7904	-0-	-5176	-0-	595 62	1 9	7247	2	Y	56	138	1			19

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	294	1	4552	2	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	294	1	4794	2	Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	373	1	5606	2	Y	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	351	1	5863	2	Y	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	845 65	1 9	13090	2	Y	59	69	1			25
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	707 69	1 9	11516	2	Y	63	46	1			42
03	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	854 85	1 9	12836	2	Y	77	74	1			45
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	704 99	1 9	11759	2	Y	90	104	1			31
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	786 77	1 9	12722	2	Y	70	48	1			53
*06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	755 113	1 9	9206	2	Y	103	129	1			27

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	406 44	1 9	6279	2	Y	40	47	1			17
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	437 51	1 9	7110	2	Y	46	33	1			30
03	8277	X	6286	-0-	-1991	-0-	389 55	1 9	5842	2	Y	50	53	1			27
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	472 55	1 9	7888	2	Y	50	60	1			17
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	496 37	1 9	8033	2	Y	34	25	1			26
06	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	559 34	1 9	6808	2	Y	31	49	1			8

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	183	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2668	-0-	-552	-0-	154	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	208	1	3121	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	172	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	183	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	222	1	2706	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	467	2	43	9	Y	39					65
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14					79
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	78	1			2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	Y	55					57
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					72
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	Y	45	76	1			41

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	159	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2335	-0-	-661	-0-	135	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	190	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	6702	-0-	-9418	-0-	386	1	5974	2	Y	311	366	1			104
							342	9									
02	14560	X	4088	-0-	-10472	-0-	223	1	3634	2	Y	210	114	1			200
							231	9									
03	16120	X	4270	-0-	-11850	-0-	251	1	3766	2	Y	230	322	1			108
							253	9									
04	6480	X	4460	-0-	-2020	-0-	242	1	4044	2	Y	158	206	1			60
							174	9									
05	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	242	1	3921	2	Y	241	137	1			164
							265	9									
06	6480	X	4048	-0-	-2432	-0-	288	1	3517	2	Y	221	331	1			54
							243	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	34	1	26	2	N	1					20
							1	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	43	1	78	2	N	2					22
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	99	1	129	2	N	-0-					22
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	175	1	146	2	N	1					23
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	5					28
							6	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	65	1	35	2	N	4					32
							4	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					167
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	2			N	-0-					167
03	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					167
04	2760	#	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					167
05	2852	#	2253	-0-	-599	-0-	2253	2			N	-0-					167
*06	3430		3380	-0-	-50	-0-	3380	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					7
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	193	1	2151	2	Y	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					4
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					4
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	295	1	3109	2	Y	-0-					9
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	317	1	3612	2	Y	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	302	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17					17
							19	9									
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10	1			7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	302	1	3184	2	N	8					93
							9	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					93
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					93
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					93
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					93
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					162
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	2	N	-0-					162
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	2	N	-0-					162
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	204	1	609	2	N	-0-					162
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					112
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					112
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					112
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					112
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	414	2	N	-0-					28
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-	31	7			8
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1639	2	Y	-0-					8
*10	3100	N	5565	-0-	2465	2465	428	1	5137	2	Y	-0-					8
*11	3000	N	1872	-0-	-1128	1337	141	1	1731	2	Y	-0-					8
*12	3100	N	1814	-0-	-1286	51	137	1	1674	2	Y	3					11
							3	9									
*01	1973	N	1922	-0-	-51	-0-	167	1	1738	2	Y	15					26
							17	9									
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					26
*03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1599	2	Y	-0-					26
*04	1620	X	1590	-0-	-30	-0-	131	1	1459	2	Y	-0-					26
*05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	140	1	1540	2	Y	-0-					26
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					26

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-	28	7			8
*09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	116	1	1409	2	Y	-0-					8
*10	1550	N	199	-0-	-1351	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					8
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	-0-					8
*12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	119	1	1456	2	Y	3					11
							3	9									
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	13					24
							14	9									
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					24
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-					24
*04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	108	1	1197	2	Y	-0-					24
*05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	114	1	1255	2	Y	-0-					24
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					24

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	280	1	3346	2	Y	-0-	48	1	26	7	14
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	268	1	3061	2	Y	-0-					14
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	258	1	3099	2	Y	-0-					14
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	2	Y	-0-					14
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	221	1	2628	2	Y	-0-					14
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	277	1	2851	2	Y	-0-					14
*02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	219	1	2580	2	Y	12					26
							13	9									
*03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	6002	258	1	2932	2	Y	-0-					26
*04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9073	253	1	2818	2	Y	-0-					26
*05	DLQ G-10		3231	-0-	3231	12304	270	1	2961	2	Y	-0-					26
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12304					Y	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	282	1	3380	2	Y	-0-	49	1	26	7	14
*09	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	264	1	3033	2	Y	-0-					14
*10	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	234	1	2814	2	Y	-0-					14
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	289	1	3543	2	Y	-0-					14
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	288	1	3426	2	Y	-0-					14
*01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	321	1	3313	2	Y	-0-					14
*02	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	250	1	2944	2	Y	12					26
							13	9									
*03	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6622	276	1	3139	2	Y	-0-					26
*04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9910	271	1	3017	2	Y	-0-					26
*05	DLQ G-10		3424	-0-	3424	13334	286	1	3138	2	Y	-0-					26
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13334					Y	NO RPT					26

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	Y	-0-	52	1	27	7	15
*09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	267	1	3056	2	Y	-0-					15
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	315	1	3781	2	Y	-0-					15
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	335	1	4108	2	Y	-0-					15
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	331	1	3943	2	Y	-0-					15
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	376	1	3880	2	Y	-0-					15
*02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	281	1	3311	2	Y	12					27
							13	9									
*03	DLQ G-10		4152	-0-	4152	7757	335	1	3817	2	Y	-0-					27
*04	DLQ G-10		3999	-0-	3999	11756	330	1	3669	2	Y	-0-					27
*05	DLQ G-10		3907	-0-	3907	15663	326	1	3581	2	Y	-0-					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15663					Y	NO RPT					27

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	2	Y	-0-	61	7			16
*09	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-					16
*10	1922	N	246	-0-	-1676	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					16
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	148	1	1818	2	Y	-0-					16
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1727	2	Y	6					22
							7	9									
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1868	2	Y	29					51
							32	9									
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	Y	-0-					51
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	-0-					51
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	148	1	1649	2	Y	-0-					51
*05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	140	1	1535	2	Y	-0-					51
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					51

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	160	1	1831	2	Y	-0-	37	1	15	7	12
													3	8			
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	164	1	1802	2	Y	-0-					12
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	187	1	2246	2	Y	-0-					12
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	151	1	1847	2	Y	-0-					12
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	154	1	1834	2	Y	-0-					12
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	173	1	1783	2	Y	-0-					12
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	10					22
							11	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					22
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					22
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	163	1	1795	2	Y	-0-					22
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					179
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					179
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					179
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					179
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					179
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					8
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					12
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					12
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					36
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3			N	-0-					36
03	1767	N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3			N	-0-					36
04	1680	N	1002	-0-	-678	-0-	1002	3			N	-0-					36
05	1705	N	348	-0-	-1357	-0-	348	3			N	-0-					36
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					139
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					139
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					139
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	430	1	1637	2	N	-0-					139
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214	1	1638	2	N	-0-					139
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			139

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					85
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					85
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1901	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					85
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68	1	1808	2	N	1	1	8			85
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

01	3038	N	1802	-0-	-1236	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					90
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-					90
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	550	1	1591	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	388	1	1156	2	N	-0-					90
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					90
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186	1	1960	2	N	1	1	8			90
							1	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					220
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26	1	149	2	N	-0-					220
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					220
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	2	N	-0-					220
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40	1	129	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	331	1	2087	2	N	-0-					134
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249	1	1840	2	N	-0-					134
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	376	1	1822	2	N	-0-					134
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	147	1	1922	2	N	-0-					134
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235	1	1989	2	N	1	1	8			134
							1	9									
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32	1	1867	2	N	1	1	8			134
							1	9									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	319	1	3164	2	N	-0-					177
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	-0-					177
03	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	281	1	2284	2	N	-0-					177
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	499	1	3026	2	N	2					179
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	2	1	8			180
							2	9									
06	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					180

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3065	1	177	2	N	4	2	8			40
							4	9									
02	3444	X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	-0-					40
03	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2957	1	1	9	N	1	1	8			40
04	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	2837	1	103	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	2	2	8			40
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	2	2	8			40
							2	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	234	1	2323	2	N	1					150
							1	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	-0-					150
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	327	1	2657	2	N	-0-					150
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	466	1	2830	2	N	-0-					150
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	2	2	8			150
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	50	1	3474	2	N	-0-					111
02	3528	X	3033	-0-	-495	-0-	3033	2			N	-0-					111
03	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	225	1	3017	2	N	2	1	8			112
							2	9									
04	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	239	1	3029	2	N	-0-					112
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					112
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	1	1	8			112
							1	9									

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

01	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	619	1	6126	2	N	4	1	8			187
							4	9									
02	6356	X	5784	-0-	-572	-0-	780	1	5004	2	N	-0-					187
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	722	1	5854	2	N	1	1	8			187
							1	9									
04	6540	X	6307	-0-	-233	-0-	893	1	5413	2	N	1	1	8			187
							1	9									
05	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	1	1	8			187
							1	9									
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	2	2	8			187
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	455	1	4511	2	N	-0-					189
02	5012	X	4683	-0-	-329	-0-	630	1	4053	2	N	-0-					189
03	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	464	1	3771	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	651	1	3950	2	N	-0-					189
05	5177	X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					189
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8			189
							2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	744	N	679	-0-	-65	-0-	128	1	551	2	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	107	1	516	2	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	5	1	699	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					45
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					45
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					45
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	157	1	668	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	140	1	669	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	2	N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	842	-0-	-274	-0-	158	1	684	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	153	1	744	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	194	1	838	2	N	-0-					18
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	852	2	N	-0-					18
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	7	1	1011	2	N	-0-					18
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					18
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	N	-0-					18
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	163	1	688	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	351	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	276	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	454	-0-	-1437	-0-	3	1	451	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	90	1	1159	2	N	-0-			-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	48	1	205	2	N	-0-			17
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	N	-0-			17
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-			17
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			17
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-			17
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	215	1	930	2	N	-0-			5
02	1288	N	923	-0-	-365	-0-	158	1	765	2	N	-0-			5
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	6	1	895	2	N	-0-			5
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			5
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	71	1	919	2	N	-0-			5
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	61	1	599	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	198	1	842	2	N	-0-			165
02	1092	N	923	-0-	-169	-0-	160	1	763	2	N	-0-			165
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6	1	993	2	N	-0-			165
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			165
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	-0-			165
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-			-0-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	89	1	431	2	N	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-			-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	42	1	538	2	N	-0-			-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	36	1	356	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	116	1	493	2	N	-0-			22
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	121	1	579	2	N	-0-			22
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-			22
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			22
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-			22
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	39	1	375	2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	149	1	633	2	N	-0-			48
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	80	1	381	2	N	-0-			48
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-			48
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-			48
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-			48
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			32
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-			32
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			32
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			32
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	258	1	1102	2	N	-0-			25
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	187	1	897	2	N	-0-			25
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	2	N	-0-			25
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			25
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	81	1	1029	2	N	-0-			25
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	105	1	1021	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	128	1	552	2	N	-0-			40
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	105	1	506	2	N	-0-			40
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	4	1	583	2	N	-0-			40
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			40
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	40	1	515	2	N	-0-			40
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-			127
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-			127
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			127
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			127
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			127
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	-0-					110
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	116	1	550	2	N	-0-					110
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	2	N	-0-					110
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					110
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					110
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	336	1	1432	2	N	-0-					105
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	261	1	1243	2	N	-0-					105
03	2046	N	1187	-0-	-859	-0-	8	1	1179	2	N	-0-					105
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	124	1	1576	2	N	-0-					105
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	982	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					42
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	40	1	191	2	N	-0-					42
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	269	2	N	-0-					42
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					42
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	395	1	1681	2	N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	293	1	1397	2	N	-0-					25
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2065	2	N	-0-					25
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1567	2	N	-0-					25
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	206	1	1995	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15824	2	3	9	N	3					43
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					43
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					43
*04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14373	2	6	9	N	5					48
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					48
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					48

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3					226
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3223	2	2	9	N	2					228
03	4062	X	3637	-0-	-425	-0-	3631	2	6	9	N	5					233
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					235
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					235
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					235

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1456	1138	2			N	-0-					5
02	2545	X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					5
04	3000	N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5
05	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					110
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					110
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					334
02	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					334
03	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					334
04	2250	N	1361	-0-	-889	-0-	1361	2			N	-0-					334
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					334
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					16
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	135	1	1481	2	Y	-0-					2
02	2044	X	1385	-0-	-659	-0-	109	1	1276	2	Y	-0-					2
03	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	119	1	1359	2	Y	-0-					2
04	2190	X	1279	-0-	-911	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					2
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	X	1232	-0-	-328	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	20	93	1			8
							22	9									
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					8
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1222	2	Y	-0-					8
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					8
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	6					40
							7	9									
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	150	1	1707	2	Y	3					43
							3	9									
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	154	1	1718	2	Y	2					45
							2	9									
05	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	159	1	1743	2	Y	-0-	18	1			27
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					12
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-					12
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	Y	-0-					12
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					12
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	Y	-0-					12
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

01	899	N	888	-0-	-11	-0-	77	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	66	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5					5
							6	9									
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					5

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					7
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					7
03	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					7
05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	105	1	1198	2	Y	11					30
							12	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					30
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					30
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5					35
							6	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	2	Y	-0-					16
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					16
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1673	2	Y	-0-					16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	Y	-0-					16
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-					16
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					16
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	467	-0-	-853	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					10
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	-0-					2
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11					13
							12	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					2
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					15
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					15
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					15
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1					16
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					16
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	163	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16					16
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	57	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	32	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	46	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	26	1	285	2	Y	-0-			-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	1875	2	Y	-0-			4
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-			4
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-			4
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	151	1	1679	2	Y	-0-			4
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-			4
06	1830	N	1056	-0-	-774	-0-	88	1	968	2	Y	-0-			4

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

01	434	X	246	-0-	-188	-0-	21	1	225	2	Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	65	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	315	-0-	-555	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	41	1	469	2	Y	-0-					4
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					4
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	-0-	3	1			1
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					3
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	116	1	1319	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	114	1	1273	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	117	1	1288	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	Y	-0-					4
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					4
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	318	1	3267	2	Y	-0-					26
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	269	1	3172	2	Y	-0-					26
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	318	1	3617	2	Y	-0-					26
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	295	1	3278	2	Y	-0-					26
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	311	1	3414	2	Y	1					27
							1	9									
*06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	330	1	3644	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2031	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	149	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4					4
							4	9									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2					6
							2	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	148	1	1560	2	Y	-0-					23
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3					26
							3	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	Y	1					27
							1	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	2	Y	-0-					27
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-					21

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1260	N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1					4
							1	9									
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-					4
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	-0-					4
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					15
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	-0-					15
03	1240	N	903	-0-	-337	-0-	72	1	831	2	Y	-0-					15
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1056	2	Y	12					27
							13	9									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-					27
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	2					29
							2	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	383	-0-	-609	-0-	36	1	345	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	13	2	8			22
							14	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*05	589	N	554	-0-	-35	-0-	46	1	507	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	44	1	483	2	Y	6					28
							7	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	111	1	1220	2	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	1149	2	Y	1					6
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2280	2	Y	-0-					25
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	2	Y	-0-					25
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					25
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	Y	-0-					25
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					25
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	115	1	1260	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	53	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	52	1	577	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	102	1	1044	2	Y	-0-					16
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	80	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4					4
							4	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2					6
							2	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	167	1	1743	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1476	2	Y	-0-					6
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	Y	-0-					6
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-					6
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	153	1	1580	2	Y	5	13	1			9
							6	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6					15
							7	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	132	1	1463	2	Y	2					4
							2	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5					9
							6	9									
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					5
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					5
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	2	Y	-0-					5
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					5
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-					5
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					8
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	Y	-0-					1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					1
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					1
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	104	1	1182	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					2
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16					18
							18	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	16	1			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	8	18	1			17
							9	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13					30
							14	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	959	2	Y	6					9
							7	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3					21
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	Y	-0-					15
02	756	N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					15
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					15
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					15
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1					16
							1	9									
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	92	1	1034	2	Y	-0-					3
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					3
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	74	1	839	2	Y	-0-					3
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	77	1	856	2	Y	18					21
							20	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					21
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	116	1	1189	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	116	1	1324	2	Y	-0-					2
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	Y	-0-					2
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	Y	-0-					2
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	139	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	123	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	110	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	112	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1454	2	Y	-0-					4
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					4
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	122	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	120	1	1368	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					4
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					4
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	Y	11					11
							12	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	59	1	696	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					2
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					2
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					2
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	109	1	1146	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	100	1	1144	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	99	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	100	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	665	-0-	-325	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	54	1	600	2	Y	1					1
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	218	1	2190	2	Y	-0-					26
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	196	1	2289	2	Y	-0-					26
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	-0-					26
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					26
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					26
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					26

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	-0-					7
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	118	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	131	1	1489	2	Y	-0-					7
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	126	1	1400	2	Y	-0-					7
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					7
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2495	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	133	1	1429	2	Y	-0-					12
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					12
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-					12
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	141	1	1546	2	Y	-0-					12
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	2	Y	-0-					60
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1			21
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					21
04	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					21
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16					37
							18	9									
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1			7
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	62	1	652	2	Y	11					11
							12	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	-0-					2
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					2
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10					12
							11	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	160	1	1708	2	Y	-0-					19
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-					19
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					19
*05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2					21
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	185	1	1771	2	Y	-0-					1
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	2	Y	-0-					1
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	181	1	2064	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	151	1	1685	2	Y	-0-					1
05	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8			21
							23	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	182	1	1881	2	Y	-0-					15
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	85	1	948	2	Y	13					28
							14	9									
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-					28
06	1590	N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2					30
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					2
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-					2
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1909	2	Y	-0-					2
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-					2
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	80	1	757	2	Y	11					13
							12	9									
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	-0-					2
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10					12
							11	9									
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	2398	2	Y	-0-					6
02	1624	X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					6
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	-0-					6
04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	183	1	2035	2	Y	-0-					6
05	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					2
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10					12
							11	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	126	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16					16
							18	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					7
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1			2
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-					2
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11					13
							12	9									
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					7
02	1120	N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	78	1	776	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6					7
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	Y	2					4
							2	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5					9
							6	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	626	-0-	-831	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	94	1	798	2	Y	-0-					11
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					11
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					11
04	870	N	719	-0-	-151	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					11
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					11
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

01	961	N	670	-0-	-291	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					13
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					13
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	552	2	Y	-0-					13
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					13
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					13
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1015	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					4
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					4
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					4
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					4
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	169	1	1909	2	Y	-0-					2
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2238	2	Y	-0-					2
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11					13
							12	9									
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	249	1	2605	2	Y	-0-					60
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39	1			21
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	211	1	2400	2	Y	-0-					21
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	-0-					21
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16					37
							18	9									
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1	31	1			7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	254	1	2696	2	Y	-0-					3
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7					10
							8	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2479	2	Y	2					12
							2	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	2					14
							2	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3	1			11
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-					11

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	Y	1					5
							1	9									
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	121	1	1377	2	Y	-0-					6
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-					6
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29					35
							32	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	122	1	1281	2	Y	5	29	1			9
							6	9									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6					15
							7	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	107	1	1218	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	106	1	1179	2	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5					9
							6	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8			11
							3	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					26
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					26
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					26
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					26
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	8	38	1			17
							9	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13					30
							14	9									
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	141	1	1604	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	119	1	1328	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1					14
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1620	2	Y	-0-	12	1			1
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	122	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					2
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	138	1	1518	2	Y	16					18
							18	9									
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-	16	1			2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2204	2	Y	-0-					15
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	202	1	2295	2	Y	-0-					15
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					15
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					15
06	2430	N	2019	-0-	-411	-0-	168	1	1850	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	133	1	1409	2	Y	-0-					10
02	1708	N	1330	-0-	-378	-0-	104	1	1226	2	Y	-0-	8	1			2
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					2
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	Y	-0-					2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	11					13
							12	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	11					14
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1266	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-					2
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	115	1	1275	2	Y	-0-					2
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1345	2	Y	10					12
							11	9									
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	120	1	1319	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	108	1	1111	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	93	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	97	1	1061	2	Y	5					5
							6	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	94	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					31
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	77	1	911	2	Y	-0-					31
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	84	1	959	2	Y	-0-					31
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					31
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					31
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	Y	-0-					31

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	Y	20	92	1			8
							22	9									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	119	1	1351	2	Y	-0-					8
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	118	1	1312	2	Y	-0-					8
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	114	1	1156	2	Y	-0-					12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	2	Y	-0-					12
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					12
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					12
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					12
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	20					32
							22	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	174	1	1863	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	129	1	1520	2	Y	-0-					35
03	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					35
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	154	1	1715	2	Y	-0-					35
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					35
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	216	1	2383	2	Y	-0-					35

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-					3
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	Y	-0-					3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					2
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					2
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					2
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

01	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1718	2	Y	5	34	1			9
							6	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6					15
							7	9									
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	143	1	1627	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	139	1	1547	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5					9
							6	9									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

01	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	161	1	1700	2	Y	-0-					8
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41					49
							45	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	Y	-0-					49
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	-0-					49
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-					49
06	2160	N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					49

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1170	2	Y	-0-					6
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					6
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	Y	-0-					6
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					6
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					6
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	122	1	1278	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	87	1	1019	2	Y	-0-					19
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2117	2	Y	-0-					19
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					19
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	174	1	1917	2	Y	6					25
							7	9									
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	152	1	1673	2	Y	16	1	8			40
							18	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3413	-0-	313	497	295	1	3118	2	Y	-0-					22
02	2594	N	2097	-0-	-497	-0-	164	1	1930	2	Y	3					25
							3	9									
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	201	1	2290	2	Y	1					26
							1	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2364	2	Y	-0-					26
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	193	1	2117	2	Y	27	32	1			21
							30	9									
*06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	171	1	1891	2	Y	-0-					21

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	-0-					56
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					56
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	Y	-0-					56
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	118	1	1307	2	Y	-0-					56
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					56
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	113	1	1242	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	118	1	1339	2	Y	52					61
							57	9									
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	113	1	1327	2	Y	-0-					61
03	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					61
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	118	1	1318	2	Y	-0-					61
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	120	1	1312	2	Y	-0-					61
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	16					77
							18	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					9
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					9
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					9
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	-0-					9
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					9
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16					25
							18	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	229	1	2419	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					2
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					2
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	Y	18					20
							20	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					20
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	Y	-0-					2
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	85	1	962	2	Y	-0-					2
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					2
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-					2
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	69	1	742	2	Y	-0-					4
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					4
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	815	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	86	1	919	2	Y	-0-					15
02	1036	N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-					15
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	Y	-0-					15
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-					15
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-					15
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	135	1	1414	2	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	-0-					2
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	Y	-0-					2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					2
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	179	1	1829	2	Y	-0-					9
02	1876	N	1798	-0-	-78	-0-	141	1	1657	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					9
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	159	1	1765	2	Y	-0-					9
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	157	1	1727	2	Y	16					25
							18	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					22
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					22
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	102	1	1164	2	Y	-0-					22
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	100	1	1116	2	Y	-0-					22
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					22
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					1
02	532	X	267	-0-	-265	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					15
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					15
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					15
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-					15
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	113	1	1247	2	Y	-0-					15
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	112	1	1237	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	5	29	1			4
							6	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					4
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	71	1	812	2	Y	-0-					4
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					4
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					4
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2389	2	Y	-0-					3
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					3
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	203	1	2311	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	200	1	2224	2	Y	-0-					3
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	204	1	2242	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	29					35
							32	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	Y	11					46
							12	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1557	2	Y	1					47
							1	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	138	1	1522	2	Y	1					48
							1	9									
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	132	1	1458	2	Y	10	51	1			7
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	228	1	2377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	-0-					2
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	199	1	2270	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	-0-					2
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2203	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	83	1	870	2	Y	-0-	12	1			1
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	Y	-0-					2
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					2
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	16					18
							18	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	-0-	16	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	116	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	65	1	761	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	105	1	1171	2	Y	-0-					2
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	Y	-0-					2
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					12
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					12
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					12
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-					12
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	99	1	1089	2	Y	20					32
							22	9									

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	117	1	1361	2	Y	-0-					15
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					15
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	12	1			1
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					2
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					2
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	16					18
							18	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	Y	-0-	16	1			2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					4
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					4
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	18					22
							20	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					22
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	154	1	1601	2	Y	-0-					3
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					3
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	151	1	1683	2	Y	18					21
							20	9									
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-					21
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					13
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	85	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					2
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-					2
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	Y	-0-					2
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					2
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	686	-0-	-554	-0-	81	1	605	2	Y	-0-	12	1			1
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					1
03	992	N	487	-0-	-505	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					1
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	51	1	560	2	Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					1
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	91	1	1031	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					2
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11					13
							12	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	130	1	1377	2	Y	-0-					49
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-					49
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	97	1	1100	2	Y	-0-					49
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					49
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-					49
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	184	1	1990	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					2
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					2
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	5					7
							6	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					7
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					22
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					22
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					22
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	2	N	-0-					22
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					22

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-					2
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	87	1	992	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	965	2	Y	18					20
							20	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					20
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					20

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	132	1	1551	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	141	1	1563	2	Y	-0-					1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	152	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	138	1	1518	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	-0-	12	1			1
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	191	1	2170	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					2
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	16					18
							18	9									
06	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-	16	1			2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	210	1	2191	2	Y	-0-					6
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	Y	-0-					6
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	238	1	2705	2	Y	-0-					6
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					6
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	103	1	1138	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	177	1	1866	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	2016	N	1769	-0-	-247	-0-	136	1	1601	2	Y	29					35
							32	9									
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	158	1	1801	2	Y	11					46
							12	9									
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	152	1	1689	2	Y	1					47
							1	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	160	1	1757	2	Y	1					48
							1	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	152	1	1677	2	Y	10	51	1			7
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1152	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	113	1	1285	2	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	117	1	1304	2	Y	-0-					2
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	16					18
							18	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-	16	1			2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	11					11
							12	9									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	132	1	1502	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					2
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	141	1	1508	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					25
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	211	1	2406	2	Y	-0-					25
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	168	1	1865	2	Y	-0-					25
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					25
06	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-					25

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	305	1	3199	2	Y	-0-					14
02	3164	X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	275	1	3131	2	Y	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	286	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3229	2	Y	52					61
							57	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					61
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					61
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	Y	-0-					61
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-					61
*06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26					87
							29	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					3
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	2	Y	-0-					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					3
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					3
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					3
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	112	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					3
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

01	1302	N	957	-0-	-345	-0-	82	1	864	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					2
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	Y	-0-					2
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	172	1	1909	2	Y	-0-					2
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					2
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	923	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	104	1	1103	2	Y	-0-					60
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-	39	1			21
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					21
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					21
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					21
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					2
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	143	1	1633	2	Y	-0-					2
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	147	1	1640	2	Y	5					7
							6	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					7

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

01	589	N	559	-0-	-30	-0-	69	1	490	2	Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					20
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					20
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					20
05	589	N	232	-0-	-357	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					20
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-					4
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	92	1	1026	2	Y	18					22
							20	9									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	95	1	1040	2	Y	-0-					22
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	93	1	1024	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	-0-					2
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					2
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1209	2	Y	5					7
							6	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	-0-					7

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					15
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					15
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					15
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	105	1	1261	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	-0-					2
03	1643	N	967	-0-	-676	-0-	78	1	889	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	91	1	1011	2	Y	5					7
							6	9									
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					7
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					74
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	102	1	1165	2	Y	-0-					74
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					74
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					24
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-					24
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1292	2	Y	11					35
							12	9									
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-					35
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-					35
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6					41
							7	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	-0-					22
02	1344	N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					22
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11					33
04	1440	N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					33
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					33

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	115	1	1263	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-					2
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	-0-					2
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	5					7
							6	9									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	94	1	988	2	Y	-0-					3
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					3
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					3
04	1050	N	487	-0-	-563	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					3
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					3
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					26
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					26
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					26
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					26
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-					26
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	234	1	2453	2	Y	-0-					6
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	204	1	2324	2	Y	3					16
							3	9									
04	2610	N	2065	-0-	-545	-0-	170	1	1893	2	Y	2					18
							2	9									
05	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5	1			13
06	2460	N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					7
03	558	X	433	-0-	-125	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					7
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					7
05	496	X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					7
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	236	1	2465	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	2	Y	-0-					2
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	215	1	2394	2	Y	5					8
							6	9									
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	-0-					8
06	2640	N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	126	1	1509	2	Y	-0-					10
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	-0-	8	1			2
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	Y	-0-					2
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	11					13
							12	9									
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					10
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					2
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1207	2	Y	-0-					2
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	11					13
							12	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-	11	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					2
04	1200	N	797	-0-	-403	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					2
05	1302	N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-	2	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	135	1	1423	2	Y	-0-					3
02	2352	N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					3
03	2883	N	1903	-0-	-980	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					3
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-					3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

01	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					10
02	1232	N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					2
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	528	2	Y	-0-					2
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					2
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	137	1	1423	2	N	-0-					135
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					135
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					135
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	1	1	8			135
							1	9									
*05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	1	1	8			135
							1	9									
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	89	1	882	2	Y	-0-					11
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					11
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-					11
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					11
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1			-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

01	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					40
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					40
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	2	N	-0-					40
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					40
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-					40
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	324	1	3220	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	249	1	2925	2	Y	6					15
							7	9									
03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	278	1	3145	2	Y	-0-					15
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	281	1	3127	2	Y	-0-					15
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	288	1	3162	2	Y	-0-					15
06	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	277	1	3056	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	85	1	1000	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	92	1	1050	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					1
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	-0-					1

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	121	1	1428	2	Y	-0-					2
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	168	1	1914	2	Y	-0-					2
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1888	2	Y	-0-					2
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1846	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	151	1	1660	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					5
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					5
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					5
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					5
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					5
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	-0-					5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					5
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	157	1	1791	2	Y	-0-					5
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	151	1	1676	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	-0-					3
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					3
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					3
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	41	1	454	2	Y	-0-	1	5			2
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					2

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					15
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					15
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1670	2	Y	-0-					15
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					15
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	-0-					8
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	40					48
							44	9									
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	105	1	1193	2	Y	-0-					48
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	100	1	1108	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	100	1	1096	2	Y	-0-					48
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					48

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	138	1	1452	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	29					35
							32	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	11					46
							12	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	1					47
							1	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	1					48
							1	9									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	11	51	1	1	8	7
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					2
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					2
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					2
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	49	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	273	1	2814	2	Y	-0-					6
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7					13
							8	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	240	1	2734	2	Y	2					15
							2	9									
04	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	227	1	2525	2	Y	2					17
							2	9									
05	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4	1			13
06	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-					13

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-					6
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-					6
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					6
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	Y	-0-					6
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					6
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	14					18
							15	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3					21
							3	9									
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	165	1	1876	2	Y	5					26
							6	9									
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	172	1	1915	2	Y	2					28
							2	9									
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35	1			4
							12	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	95	1	969	2	Y	-0-					1
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					1
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					1
04	1020	N	780	-0-	-240	-0-	64	1	716	2	Y	-0-					1
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-					1
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					1

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	176	1	1819	2	Y	-0-					17
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					17
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	1810	2	Y	129	96	1			50
							142	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-					50
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-					50
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					5
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	106	1	1206	2	Y	-0-					5
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1190	2	Y	-0-					5
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					5
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					62
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					62
03	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-					62
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	-0-					62
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					62
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					62

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	247	-0-	-218	-0-	19	1	227	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
02	420	X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	310	X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					19
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					19
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					19
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					19
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1620	2	Y	-0-					2
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	2	Y	-0-					2
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					2
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	2	Y	-0-					2
05	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	93	1	1020	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	247	1	2660	2	Y	-0-					26
02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					26
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	228	1	2598	2	Y	-0-					26
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	-0-					26
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	Y	-0-					26
*06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	224	1	2467	2	Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	53	-0-	-412	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	Y	-0-					54
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	125	1	1468	2	Y	-0-					54
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	151	1	1714	2	Y	-0-					54
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-					54
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					54
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	131	1	1447	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

01	620	N	492	-0-	-128	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					3
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					3
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					3
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					3
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					3
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					2
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1359	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					1
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	144	1	1607	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1414	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

01	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					2
02	1232	N	728	-0-	-504	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					2
03	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	29	1	332	2	Y	1					3
							1	9									
04	1140	N	179	-0-	-961	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					3
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					3
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	678	-0-	-345	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					6
02	756	N	371	-0-	-385	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					6
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					6
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	Y	-0-					6
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	356	1	3711	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	252	1	2960	2	Y	5					15
							6	9									
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	288	1	3275	2	Y	-0-					15
04	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	260	1	2891	2	Y	-0-					15
05	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	296	1	3251	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	278	1	3067	2	Y	-0-					15

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2681	-0-	-189	-0-	236	1	2445	2	Y	-0-					2
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-					2
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	212	1	2417	2	Y	1					3
							1	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	238	1	2642	2	Y	10					13
							11	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-					13
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	156	1	1644	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					1
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	185	1	1933	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-					3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	Y	-0-					3
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	129	1	1438	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	156	1	1649	2	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	136	1	1548	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	133	1	1476	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					7
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					7
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	101	1	1148	2	Y	3					10
							3	9									
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	102	1	1139	2	Y	20					30
							22	9									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					30
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	197	1	2065	2	Y	-0-					1
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	154	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	166	1	1843	2	Y	-0-					1
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	167	1	1835	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	155	1	1713	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					25
02	2296	X	2103	-0-	-193	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-					25
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2341	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-					25
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	198	1	2188	2	Y	-0-					25

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	173	1	1774	2	Y	-0-					10
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	Y	5					15
							6	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	156	1	1769	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	143	1	1594	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	131	1	1435	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	300	1	3139	2	Y	-0-					10
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	238	1	2794	2	Y	5					15
							6	9									
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	251	1	2856	2	Y	-0-					15
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	264	1	2938	2	Y	-0-					15
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	264	1	2903	2	Y	-0-					15
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	253	1	2787	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	237	1	2503	2	Y	-0-					13
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	-0-					13
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	211	1	2402	2	Y	-0-					13
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	-0-					13
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	Y	-0-					13
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	196	1	2157	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	14	1	153	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	47	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	Y	-0-			-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-			2
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-			2
03	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-			2
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	98	1	1088	2	Y	-0-			2
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-			2
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	79	1	874	2	Y	-0-			2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-			14
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-			14
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	Y	-0-			14
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-			14
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-			14
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-			14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	369	1	3864	2	Y	-0-			10
02	3864	X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5			15
							6	9							
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	330	1	3754	2	Y	-0-			15
04	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	326	1	3622	2	Y	-0-			15
05	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-			15
06	4110	X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	254	1	2666	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	230	1	2617	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-					2
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		147	-0-	147	257	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	270	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	543	X	125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	180	1	1882	2	Y	-0-					2
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	2	Y	1					3
							1	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	138	1	1542	2	Y	5					8
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					8
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					8

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	Y	-0-					15
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-					15
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	202	1	2291	2	Y	-0-					15
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	-0-					15
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	413	1	4312	2	Y	-0-					14
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	367	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	346	1	3847	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	134	1	1389	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	103	1	1147	2	Y	5					7
							6	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	109	1	1201	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					7

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					1
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	95	1	1076	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	94	1	1051	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	118	1	1372	2	Y	-0-					5
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-					5
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	124	1	1424	2	Y	7					12
							8	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	122	1	1363	2	Y	2					14
							2	9									
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	157	1	1727	2	Y	-0-					14
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1724	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					23
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3					26
							3	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	1					27
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	2	Y	-0-					27
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					21

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	149	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	20					20
							22	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					20
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3
02	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	135	1	1505	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	139	1	1463	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-					2
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	Y	5					7
							6	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-					7
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-					7

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	150	1	1564	2	Y	-0-					26
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					26
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	135	1	1497	2	Y	-0-					26
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-					26
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	-0-					2
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	130	1	1448	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17					20
							19	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					2
02	1092	N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					2
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	2	Y	-0-					2
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	2	Y	-0-					2
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					2
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	219	1	2277	2	Y	-0-					2
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	210	1	2389	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2143	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1					3
							1	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	216	1	2257	2	Y	-0-					6
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					6
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	189	1	2154	2	Y	-0-					6
04	2400	N	1660	-0-	-740	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					6
05	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	83	1	907	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2280	N	1248	-0-	-1032	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	303	1	3194	2	Y	-0-					3
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	254	1	2984	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	284	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	278	1	3094	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	283	1	3107	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	215	1	2362	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					2
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	243	1	2768	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3218	-0-	218	218	264	1	2941	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	3100	N	3583	-0-	483	701	299	1	3283	2	Y	1					3
							1	9									
*06	3000	N	3586	-0-	586	1287	298	1	3287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	560	N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	185	1	1947	2	Y	2					10
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2					12
							2	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	2	Y	4					16
							4	9									
04	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	150	1	1672	2	Y	4					20
							4	9									
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	156	1	1715	2	Y	2					22
							2	9									
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	147	1	1617	2	Y	8					30
							9	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-					5
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	111	1	1259	2	Y	7					12
							8	9									
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	110	1	1218	2	Y	4					16
							4	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8			17
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	111	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	109	1	1207	2	Y	5					5
							6	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	99	1	1091	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					15
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	134	1	1524	2	Y	-0-					15
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	122	1	1352	2	Y	13					28
							14	9									
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	124	1	1362	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	106	1	1173	2	Y	19					47
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	2	Y	-0-					18
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					18
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1	1502	2	Y	129	97	1			50
							142	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	153	1	1705	2	Y	-0-					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1732	2	Y	-0-					50
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	51	1	522	2	Y	-0-					15
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					15
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					15
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					15
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					15
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					26
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	62	1	733	2	Y	-0-					26
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	828	2	Y	-0-					26
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	84	1	928	2	Y	-0-					26
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					26
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1074	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1702	2	Y	7					9
							8	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1600	2	Y	1					10
							1	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	2	Y	3					13
							3	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	135	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	110	1	1209	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	319	1	3334	2	Y	-0-					15
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-					15
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	289	1	3287	2	Y	-0-					15
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	299	1	3330	2	Y	13					28
							14	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-					28
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19					47
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	213	1	2223	2	Y	-0-					2
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-					2
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	192	1	2185	2	Y	-0-					2
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	193	1	2144	2	Y	-0-					2
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-					2
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					3
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					3
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					3
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

01	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	413	1	4313	2	Y	-0-					10
02	4676	X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5					15
							6	9									
03	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	377	1	4294	2	Y	-0-					15
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	355	1	3945	2	Y	-0-					15
05	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-					15
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-					15

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	175	1	1801	2	Y	2					10
							2	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1					11
							1	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	160	1	1818	2	Y	3					14
							3	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	149	1	1657	2	Y	3					17
							3	9									
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	143	1	1575	2	Y	1					18
							1	9									
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	120	1	1326	2	Y	44	1	8			61
							48	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					3
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

01	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					3

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	115	1	1175	2	Y	-0-					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-					17
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	2	Y	-0-					17
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1313	2	Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	-0-					17
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-					2
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	77	1	876	2	Y	-0-					1
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	71	1	790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	66	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1745	2	Y	-0-					26
02	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	116	1	1370	2	Y	-0-					26
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					26
06	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

01	2449	N	119	-0-	-2330	-0-	9 2	1 9	108	2	Y	2					6
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					6
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	177	1	1856	2	Y	-0-					2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116 9	1 9	1357	2	Y	8	9	1			1
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	Y	-0-					1
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	160 13	1 9	1775	2	Y	12	11	1			2
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1683	2	Y	1					3
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	1629	2	Y	1	1	8			3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	195 14	1 9	2057	2	Y	13					17
02	1876	N	1215	-0-	-661	-0-	95 3	1 9	1117	2	Y	3					20
03	1922	N	1061	-0-	-861	-0-	85 4	1 9	972	2	Y	4					24
04	2070	N	432	-0-	-1638	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					24
05	1333	N	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	-0-					17
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	11					28
							12	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	Y	-0-					28
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	130	1	1432	2	Y	6					34
							7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	248	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2158	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	175	1	2000	2	Y	-0-					5
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2378	2	Y	-0-					5
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	208	1	2291	2	Y	-0-					5
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	2	Y	1					6
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	320	1	3365	2	Y	-0-					26
02	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	256	1	3013	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	292	1	3318	2	Y	-0-					26
04	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	288	1	3204	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	291	1	3202	2	Y	-0-					26
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	274	1	3023	2	Y	-0-					26

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	Y	-0-					2
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					2
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	1					3
							1	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	Y	5					8
							6	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					8
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					2
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					19
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					19
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	145	1	1650	2	Y	-0-					19
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1730	2	Y	-0-					19
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6					25
							7	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	281	1	2651	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6					15
							7	9									
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	2	Y	-0-					15
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	242	1	2689	2	Y	-0-					15
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-					15
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-					15

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					26
02	2660	X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					26
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	227	1	2585	2	Y	-0-					26
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	224	1	2489	2	Y	-0-					26
05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-					26
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					26

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					76
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	2	Y	-0-					76
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					76
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					76
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					76
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	186	1	2021	2	N	-0-					35
02	2324	N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					35
03	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	207	1	2354	2	N	-0-					35
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	168	1	1871	2	N	-0-					35
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-					35
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	1	8			35
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1709	2	Y	-0-					19
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-					19
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					19
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	140	1	1557	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-					19
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	137	1	1438	2	Y	-0-					12
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	2	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					12
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	158	1	1763	2	Y	-0-					12
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-					12
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-					12

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	616	1	6387	2	N	-0-					10
02	6776	X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	2	N	-0-					10
03	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	536	1	6107	2	N	-0-					10
04	7140	X	6843	-0-	-297	-0-	564	1	6279	2	N	-0-					10
05	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-					10
06	6780	X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	97	1	1	8	10
							108	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					94
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	2	N	-0-					94
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-					94
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1636	2	N	-0-					94
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-					94
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-					94

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	200	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	214	1	2386	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1					3
							1	9									
*06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	201	-0-	-1938	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					6
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					6
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					6
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9					16
							10	9									
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4					20
							4	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	247	1	2550	2	Y	-0-					10
02	2548	N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5					15
							6	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2605	2	Y	-0-					15
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	226	1	2515	2	Y	-0-					15
05	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-					15

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	Y	-0-					6
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-					6
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1968	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	137	1	1519	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2					8
							2	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	153	1	1601	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27					29
							30	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	130	1	1479	2	Y	1	29	1			1
							1	9									
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	135	1	1502	2	Y	-0-					1
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					1
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					1

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	3016	2	Y	-0-					10
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	5					15
							6	9									
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	266	1	3028	2	Y	-0-					15
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	252	1	2804	2	Y	-0-					15
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	148	1	1552	2	Y	-0-					7
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	2	Y	-0-					7
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	125	1	1424	2	Y	3					10
							3	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	20					30
							22	9									
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					30
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	306	1	3234	2	Y	-0-					26
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	2	Y	-0-					26
03	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	278	1	3159	2	Y	-0-					26
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	285	1	3169	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	-0-					26
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	-0-					26

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	72	1	578	2	Y	-0-					2
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					2
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	1					3
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	Y	5					8
							6	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	-0-					8
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	220	1	2363	2	Y	-0-					6
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	207	1	2357	2	Y	-0-					6
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
*05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2150	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	186	1	2045	2	Y	-0-					6

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	313	1	3247	2	Y	-0-					38
02	3248	X	2706	-0-	-542	-0-	212	1	2494	2	Y	-0-					38
03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	282	1	3207	2	Y	-0-					38
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	272	1	3021	2	Y	-0-					38
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	278	1	3060	2	Y	-0-					38
*06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	266	1	2931	2	Y	-0-					38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	251	1	2626	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-					4
03	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	220	1	2508	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	213	1	2369	2	Y	-0-					3
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	220	1	2414	2	Y	-0-					3
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	211	1	2326	2	Y	35					38
							39	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	176	1	1801	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1636	-0-	-744	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					6
03	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					6
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	187	1	2056	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		270	-0-	270	270	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		219	-0-	219	489	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	559	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	585	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	593	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	167	1	1691	2	Y	-0-					5
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	2	Y	-0-					5
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					5
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					5
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	151	1	1664	2	Y	-0-					5
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	122	1	1349	2	Y	-0-					4
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-					4
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-					4
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	Y	2					6
							2	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2					8
							2	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	424	1	4392	2	Y	-0-					26
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	2	Y	-0-					26
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	394	1	4484	2	Y	-0-					26
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	379	1	4212	2	Y	-0-					26
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	2	Y	-0-					26
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	162	1	1847	2	Y	-0-					26
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	2	Y	-0-					26
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-					26
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					3
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-					3
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	78	1	891	2	Y	-0-					3
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	78	1	872	2	Y	-0-					3
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					3
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	425	1	4355	2	Y	51	66	1			15
							56	9									
02	4564	X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-					15
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	396	1	4511	2	Y	-0-					15
04	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	348	1	3876	2	Y	-0-					15
05	5053	X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-					15
06	4890	X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	240	1	2454	2	N	-0-					90
02	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	2	N	-0-					90
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	229	1	2607	2	N	-0-					90
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2519	2	N	-0-					90
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-					90
*06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8			90
							1	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

*08	899	N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-	24	7			7
*09	900	N	703	-0-	-197	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					7
*10	837	N	9	-0-	-828	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					7
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	Y	2					9
							2	9									
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	Y	12					21
							13	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					21
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					21
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	Y	-0-					21
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	63	1	688	2	Y	-0-					21
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					21

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	219	1	3679	2	N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	228	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	292	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	288	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	261	1	3304	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	153	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	143	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	161	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	189	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	179	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	180	1	1532	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	188	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	209	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	233	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	244	1	2078	2	N	-0-					-0-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	201	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	186	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	212	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	244	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	253	1	3116	2	N	-0-					-0-
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	217	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	423	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	437	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	2217	-0-	-2553	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	110	1	869	2	N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-					-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	81	1	803	2	N	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2495	-0-	-3395	-0-	284	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	233	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	55	1	433	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	39	1	388	2	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	188	1	3009	2	Y	-0-					9
02	3136	X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-					9
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-					9
04	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					9
*05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-					9
06	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					102
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					102
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	158	1	2493	2	N	-0-					102
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					102
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-					102
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-					102

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	234	1	3753	2	Y	-0-					39
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-					39
03	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	241	1	3792	2	Y	37					76
							41	9									
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	225	1	3641	2	Y	-0-					76
*05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					76
06	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-					76

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	157	1	2500	2	N	-0-					39
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	N	-0-					39
03	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	160	1	2521	2	N	-0-					39
04	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	146	1	2409	2	N	-0-					39
*05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	159	1	2525	2	N	-0-					39
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

01	3100	N	2830	-0-	-270	5797	167	1	2663	2	Y	-0-					83
02	2800	N	2568	-0-	-232	5565	153	1	2415	2	Y	-0-					83
03	3100	N	2818	-0-	-282	5283	168	1	2650	2	Y	-0-					83
04	3000	N	2727	-0-	-273	5010	159	1	2568	2	Y	-0-					83
*05	3100	N	2809	-0-	-291	4719	167	1	2642	2	Y	-0-					83
*06	3000	N	2709	-0-	-291	4428	158	1	2551	2	Y	-0-					83

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

01	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	32	1	4657	2	N	-0-					81
02	4592	X	4226	-0-	-366	-0-	29	1	4197	2	N	-0-					81
03	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	31	1	4729	2	N	-0-					81
04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	31	1	4524	2	N	-0-					81
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	35	1	4861	2	N	-0-					81
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	34	1	4591	2	N	-0-					81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	229	1	3650	2	Y	-0-					25
02	3864	X	3450	-0-	-414	-0-	206	1	3244	2	Y	-0-					25
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	238	1	3751	2	Y	-0-					25
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	223	1	3598	2	Y	-0-					25
*05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	205	1	3312	2	Y	-0-					25
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	209	1	3383	2	Y	-0-					25

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					8
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	167	1	2629	2	Y	-0-					8
04	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	157	1	2534	2	Y	-0-					8
*05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	163	1	2578	2	Y	-0-					8
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	150	1	2420	2	Y	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	1706	-0-	-550	-0-	101	1	1605	2	Y	-0-					29
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	-0-					29
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					29
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					29
*05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					29
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					30
02	3668	X	3397	-0-	-271	-0-	196	1	3201	2	N	-0-					30
03	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	210	1	3331	2	N	-0-					30
04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	216	1	3491	2	N	-0-					30
*05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	223	1	3526	2	N	-0-					30
06	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	197	1	3215	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

01	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-					22
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	80	1	1289	2	Y	21					43
							23	9									
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	85	1	1385	2	Y	-0-					43
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-					43
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-					43

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

01	3100	N	1930	-0-	-1170	988	113	1	1817	2	Y	-0-					53
02	2728	N	1740	-0-	-988	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					53
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	115	1	1803	2	Y	-0-					53
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					53
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					53
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	7	1	1000	2	N	-0-					126
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	6	1	967	2	N	-0-					126
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	6	1	896	2	N	-0-					126
*05	992	N	942	-0-	-50	-0-	7	1	935	2	N	-0-					126
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	7	1	882	2	N	-0-					126

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	105	1	1702	2	Y	-0-					18
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					18
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					18
*05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-					18
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	10	1	1546	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	10	1	1333	2	Y	2					5
							2	9									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	10	1	1436	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	24	1	3546	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	28	1	4150	2	Y	1					5
							1	9									
03	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	26	1	4017	2	Y	2					7
							2	9									
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	25	1	3745	2	Y	1					8
							1	9									
*05	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	28	1	3879	2	Y	-0-	5	1			3
06	4440	X	3445	-0-	-995	-0-	26	1	3418	2	Y	1					4
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	97	1	1577	2	Y	-0-					16
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	Y	-0-					16
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	Y	-0-					16
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1571	2	Y	-0-					16
*05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	86	1	1354	2	Y	-0-					16
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					16

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2114	-0-	-986	1329	122	1	1992	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1873	-0-	-927	402	111	1	1762	2	Y	-0-					19
03	2507	N	2105	-0-	-402	-0-	125	1	1980	2	Y	-0-					19
04	2040	N	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					19
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	124	1	1974	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					19

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	159	1	2547	2	Y	-0-					20
02	3164	X	2484	-0-	-680	-0-	145	1	2339	2	Y	-0-					20
03	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-					20
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	184	1	2990	2	Y	-0-					20
*05	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	155	1	2537	2	Y	-0-					20
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-					20

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	184	1	2983	2	Y	-0-					32
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	187	1	2943	2	Y	-0-					32
03	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	204	1	3224	2	Y	-0-					32
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	191	1	3090	2	Y	-0-					32
*05	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	195	1	3098	2	Y	-0-					32
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	189	1	3043	2	Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

01	837	X	637	-0-	-200	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					18
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					18
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					18
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	-0-					18
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					18
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

01	5332	X	4186	-0-	-1146	-0-	28	1	4158	2	N	-0-					69
02	4816	X	4772	-0-	-44	-0-	32	1	4740	2	N	-0-					69
03	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	35	1	5247	2	N	-0-					69
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	33	1	4898	2	N	-0-					69
*05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	36	1	5011	2	N	5					74
							6	9									
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	35	1	4631	2	N	-0-					74

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

01	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					85
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-					85
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	96	1	965	2	Y	-0-					85
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					85
*05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	123	1	875	2	Y	-0-					85
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	990	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					37
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					37
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					37
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					37
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					37
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	321	1	5126	2	Y	-0-					40
02	5264	X	4950	-0-	-314	-0-	295	1	4655	2	Y	-0-					40
03	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	300	1	4751	2	Y	-0-					40
04	5490	X	5142	-0-	-348	-0-	300	1	4842	2	Y	-0-					40
*05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-					40
06	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	295	1	4762	2	Y	-0-					40

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					4
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	3	1	464	2	Y	-0-					4
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	Y	-0-					4
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	-0-					4
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	26	1	3822	2	Y	-0-					5
02	3864	X	3576	-0-	-288	-0-	24	1	3552	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	26	1	3930	2	Y	-0-					5
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	26	1	3876	2	Y	-0-					5
*05	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	28	1	3899	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	26	1	3423	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2958	2	Y	-0-					5
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	18	1	2682	2	Y	-0-					5
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	20	1	3029	2	Y	-0-					5
04	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	19	1	2764	2	Y	-0-					5
*05	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-					5
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	20	1	2737	2	Y	-0-					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					75
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					75
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					75
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	180	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2899	-0-	-209	-0-	170	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	187	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	219	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	231	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	220	1	2792	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	204	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	202	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	319	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	354	1	4360	2	N	-0-					-0-
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	325	1	4121	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	370	1	6208	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5566	-0-	-202	-0-	326	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	384	1	6034	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	456	1	5745	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	477	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	425	1	5388	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	52	1	619	2	N	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	64	1	537	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	194	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2173	-0-	-179	-0-	192	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	207	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	251	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	266	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	251	1	2146	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

01	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	324	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	361	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3832	-0-	-578	-0-	408	1	3424	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	299	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	314	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	371	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-					-0-
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	200	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-					-0-
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	127	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	130	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	148	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	305	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	319	1	5001	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	331	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-					-0-
*06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1267	-0-	-1151	-0-	76	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	142	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-					-0-
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

01	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	284	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3052	-0-	-644	-0-	269	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	305	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	357	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	372	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	181	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	225	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	234	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	215	1	2725	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	187	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1767	-0-	-389	-0-	156	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	209	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	235	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	242	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	238	1	2030	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	220	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	224	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	248	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	333	1	4099	2	N	-0-					-0-
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	320	1	4059	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	217	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	217	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	218	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	259	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	253	1	2155	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	134	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	179	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	190	1	2340	2	N	-0-					-0-
*06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	212	1	2692	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	147	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	148	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	158	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	129	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	117	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	145	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	236	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-					-0-
*06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	58	1	630	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	109	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-					-0-
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	175	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	203	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	241	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	92	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4475	-0-	1475	1475	329	1	4146	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2999	-0-	-101	1374	225	1	2774	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2567	-0-	-433	941	188	1	2379	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	313	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3349	-0-	-515	-0-	295	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	335	1	3644	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3802	-0-	-458	-0-	405	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	416	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	383	1	3268	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	275	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2933	-0-	-567	-0-	259	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	293	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2652	-0-	-1037	-0-	279	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	344	1	2934	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1232	-0-	-728	-0-	109	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	132	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	166	1	1410	2	N	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	187	1	1599	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	190	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2590	-0-	-826	-0-	152	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	151	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2178	-0-	-1152	-0-	160	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	146	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	149	1	1883	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	168	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	263	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	343	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	273	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	263	1	3336	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	201	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	231	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	270	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	286	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	270	1	2304	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	329	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	305	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	340	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3787	-0-	-533	-0-	404	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	419	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	407	1	3471	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

01	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	108	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	108	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	108	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	142	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	151	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1624	-0-	-196	-0-	143	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	166	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	193	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	176	1	1498	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	225	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	243	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	294	1	2499	2	N	-0-					-0-
*06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	290	1	2479	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10658 - 11650

01	9672	X	9132	-0-	-540	-0-	514	1	8618	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8027	-0-	-625	-0-	471	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9276	-0-	-303	-0-	556	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	624	1	7862	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	609	1	7504	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8446	-0-	-524	-0-	618	1	7828	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10583 - 12137

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	328	1	3898	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3411	-0-	-565	-0-	301	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	343	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	406	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	408	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	397	1	3385	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	294	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4311	-0-	-813	-0-	253	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4782	-0-	-767	-0-	286	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4613	-0-	-637	-0-	339	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	359	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	273	1	3454	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	287	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	285	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4655	-0-	-429	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	350	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	436	1	5370	2	N	-0-					-0-
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	406	1	5138	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	125	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	2006	-0-	-10	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	125	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1131	-0-	-1029	-0-	83	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1710	-0-	-522	-0-	128	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	123	1	1553	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	281	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-
*06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	261	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4212	-0-	-240	-0-	247	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	299	1	4690	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	328	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	330	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	328	1	4155	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	441	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4670	-0-	-902	-0-	412	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	465	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	539	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	564	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	544	1	4641	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	332	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3476	-0-	-500	-0-	307	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	343	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	405	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	424	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	403	1	3440	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3254 - 3260

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3662 - 3672

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	286	-0-	-55	-0-	129	2	157	9	Y	143					219
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1			241
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	68	2	76	9	Y	69	205	1			105
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	64	2	94	9	Y	85	103	1			87
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34					121
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1			88

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	2573	X	424	-0-	-2149	-0-	326	2	98	9	N	89	174	1			97
02	1960	X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23					120
03	1581	X	745	-0-	-836	-0-	414	2	331	9	N	301	171	1			250
04	1500	X	926	-0-	-574	-0-	722	2	204	9	N	185	180	1			255
05	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1			97
06	720	X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97					194

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

01	3100	X	1123	-0-	-1977	-0-	856	2	267	9	N	243	191	1			233
02	2464	X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1			255
03	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	1075	2	235	9	N	214	188	1			281
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1579	2	284	9	N	258	360	1			179
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1			173
06	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1			190

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	2108	X	737	-0-	-1371	-0-	420	2	317	9	N	288	191	1			315
02	1736	X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1			186
03	2015	X	507	-0-	-1508	-0-	257	2	250	9	N	227	174	1			239
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	819	2	289	9	N	263	177	1			325
05	1643	X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1			249
06	960	X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1			311

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	396	2	343	9	N	312	191	1			235
02	1372	X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1			112
03	961	X	846	-0-	-115	-0-	417	2	429	9	N	390	358	1			144
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	496	2	345	9	N	314	352	1			106
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1			238
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1			106

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	1545	2	308	9	N	280	376	1			165
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1			232
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2025	2	267	9	N	243	186	1			289
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1733	2	246	9	N	224	362	1			151
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1			175
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1			170

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1103	-0-	-497	5240	971	3	132	9	Y	120	179	1			245
02	2800	N	1060	-0-	-1740	3500	885	3	175	9	Y	159	175	1			229
03	3100	N	1215	-0-	-1885	1615	943	3	272	9	Y	247	179	1			297
04	2675	N	1060	-0-	-1615	-0-	873	3	187	9	Y	170	179	1			288
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104					392
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					392

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	633 262	1 9	935	3	Y	238	264	1			80
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	337 306	1 9	1325	3	Y	278	301	1			57
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	428 300	1 9	1799	3	Y	273	260	1			70
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	411 336	1 9	1723	3	Y	305	351	1			24
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876 292	1 9	2222	3	Y	265	210	1			79
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					79

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	411	1	1298	9	Y	1180	1069	1			481
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	397	1	1014	9	Y	922	1058	1			345
03	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	512	1	1003	9	Y	912	827	1			430
04	2190	X	1380	-0-	-810	-0-	397	1	983	9	Y	894	960	1			364
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174	1233	1			305
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					305

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	670	1	647	9	Y	588	741	1			91
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	640	1	543	9	Y	494	370	1			215
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	683	1	648	9	Y	589	702	1			102
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	593	3	473	9	Y	430	285	1			247
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569	722	1			94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1534	-0-	-1039	-0-	694	1	341	3	Y	454	506	1			377
							499	9									
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	349	1	247	3	Y	378	412	1			343
							416	9									
03	2728	X	1195	-0-	-1533	-0-	365	1	433	3	Y	361	342	1			362
							397	9									
04	2910	X	1189	-0-	-1721	-0-	351	1	395	3	Y	403	475	1			290
							443	9									
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			369
							409	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					369

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	491	-0-	-1028	-0-	216	1	95	3	Y	164	178	1			32
							180	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	333	1	605	3	Y	290	241	1			81
							319	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	346	1	696	3	Y	267	280	1			68
							294	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	364	1	840	3	Y	272	212	1			128
							299	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	8	3	Y	30					158
							33	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	699	1	976	3	Y	336	373	1			363
							370	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	549	1	261	3	Y	199	366	1			196
							219	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	621	1	1007	3	Y	263	190	1			269
							289	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	628	1	878	3	Y	238	370	1			137
							262	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	661	1	1148	3	Y	352	195	1			294
							387	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					294

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	670	-0-	-1655	-0-	107	1	313	3	Y	227	198	1			302
							250	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	162	1	1109	3	Y	311	368	1			245
							342	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	205	1	1131	3	Y	272	241	1			276
							299	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	180	1	966	3	Y	255	246	1			285
							281	9									
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	28	3	Y	32					317
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					317

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	452	1	1944	3	Y	485	583	1			429
							534	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	376	1	1688	3	Y	452	574	1			307
							497	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	415	1	1860	3	Y	459	468	1			298
							505	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	398	1	1520	3	Y	177	475	1			-0-
							195	9									
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1			34
							256	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	662	1	515	3	Y	185	185	1			135
							204	9									
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	488	1	22	3	Y	110					245
							121	9									
03	1209	X	1069	-0-	-140	-0-	607	1	315	3	Y	134	186	1			193
							147	9									
04	1050	X	570	-0-	-480	-0-	474	1	96	9	Y	87	179	1			101
05	1395	X	650	-0-	-745	-0-	551	1	99	9	Y	90					191
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					191

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	365	1	144	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	321	1	82	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	357	1	125	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	5	5	1			128
							6	9									
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	362	1	156	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	388	1	851	3	Y	286	381	1			254
							315	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	340	1	623	3	Y	191	193	1			252
							210	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	338	1	590	3	Y	189	193	1			248
							208	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	363	1	576	3	Y	218	382	1			84
							240	9									
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	379	1	589	3	Y	247	191	1			140
							272	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	69	1	1785	3	N	772	703	1			255
							849	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	N	691	790	1			156
							760	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	N	678	617	1			217
							746	9									
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	N	671	719	1			169
							738	9									
*05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	873	916	1			126
							960	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					126

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1871	-0-	-1446	-0-	564	1	948	3	Y	326	362	1			262
							359	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	368	1	1235	3	Y	379	412	1			229
							417	9									
03	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	417	1	1730	3	Y	370	351	1			248
							407	9									
04	2880	X	2474	-0-	-406	-0-	418	1	1588	3	Y	425	486	1			187
							468	9									
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			266
							409	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					266

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	7	3	Y	37					388
							41	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-					388
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	40					428
							44	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	97	1	146	3	Y	49	186	1			291
							54	9									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1			316
							29	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					316

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	49	1	996	3	N	99	84	1			76
							109	9									
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	24	1	721	3	N	63	81	1			58
							69	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	110	128	1			40
							121	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	N	87	61	1			66
							96	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1			76
							99	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3150	-0-	-1686	-0-	773	1	1749	3	Y	571	482	1			403
							628	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	459	1	1536	3	Y	370	484	1			289
							407	9									
03	5363	X	3838	-0-	-1525	-0-	532	1	2552	3	Y	685	799	1			175
							754	9									
04	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	543	1	2255	3	Y	510	346	1			339
							561	9									
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	657	1	2272	3	Y	545	483	1			401
							600	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					401

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	328	1	926	3	Y	355	362	1			226
							391	9									
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	419	1	243	3	Y	329	360	1			195
							362	9									
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	414	1	650	3	Y	310	365	1			140
							341	9									
04	2610	X	1219	-0-	-1391	-0-	452	1	444	3	Y	294	291	1			143
							323	9									
05	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	530	1	569	3	Y	335	291	1			187
							369	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					187

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	120	13	1			247
							132	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	138	12	1			373
							152	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	143	195	1			321
							157	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	136	204	1			253
							150	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1232	3	Y	110	200	1			163
							121	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	427	1	1674	3	Y	417	551	1			302
							459	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	308	1	1660	3	Y	261	202	1			361
							287	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	422	1	2001	3	Y	423	569	1			215
							465	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	367	1	1277	3	Y	488	380	1			323
							537	9									
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	396	1	1706	3	Y	580	702	1			201
							638	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					201

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2270	-0-	-1760	-0-	561 547	1 9	1162	3	Y	497	479	1			299
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	373 411	1 9	1448	3	Y	374	387	1			286
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	448 504	1 9	1796	3	Y	458	533	1			211
04	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	371 613	1 9	1448	3	Y	557	551	1			217
*05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	631 597	1 9	1675	3	Y	543	572	1			188
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					188

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1909	-0-	-1656	-0-	304 239	1 9	1366	3	Y	217	191	1			129
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	371 361	1 9	1680	3	Y	328	387	1			70
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	417 403	1 9	1864	3	Y	366	326	1			110
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	412 306	1 9	1930	3	Y	278	339	1			49
05	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	121 30	1 9	135	3	Y	27	1	1			75
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					75

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	509	3	Y	6	6	1			312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2901	-0-	-3051	-0-	412 605	1 9	1884	3	Y	550	562	1			363
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	497 581	1 9	3095	3	Y	528	577	1			314
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	518 543	1 9	3067	3	Y	494	579	1			229
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	529 530	1 9	3026	3	Y	482	478	1			233
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	678 659	1 9	9461	3	Y	599	531	1			301
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					301

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	531 664	1 9	2885	3	Y	604	587	1			202
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427 526	1 9	2344	3	Y	478	567	1			113
03	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	463 605	1 9	2344	3	Y	550	570	1			93
04	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	447 550	1 9	2031	3	Y	500	401	1			192
05	3782	X	2892	-0-	-890	-0-	464 568	1 9	1860	3	Y	516	578	1			130
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					130

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2074	-0-	-2483	-0-	389 301	1 9	1384	3	Y	274	218	1			174
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	420 438	1 9	2851	3	Y	398	517	1			55
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	475 391	1 9	3674	3	Y	355	340	1			70
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	456 332	1 9	2688	3	Y	302	339	1			33
05	3720	X	404	-0-	-3316	-0-	137 32	1 9	235	3	Y	29	2	1			60
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					60

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2159	-0-	-2584	-0-	383 306	1 9	1470	3	Y	278	195	1			326
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	508 682	1 9	2773	3	Y	620	750	1			196
03	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	520 485	1 9	2177	3	Y	441	379	1			258
04	3990	X	2867	-0-	-1123	-0-	559 538	1 9	1770	3	Y	489	554	1			193
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					193
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					193

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	452	3	Y	25	4	1			211
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	82 47	1 9	480	3	Y	43	3	1			251
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	106 52	1 9	342	3	Y	47	2	1			296
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	78 53	1 9	460	3	Y	48	4	1			340
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					340
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					340

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	418	1	2288	3	Y	226	182	1			285
							249	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	3	Y	302	393	1			194
							332	9									
03	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	447	1	2125	3	Y	266	254	1			206
							293	9									
04	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	414	1	2019	3	Y	226	255	1			177
							249	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					177
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					177

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	706	1	14489	3	Y	617	717	1			330
							679	9									
02	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	433	1	12783	3	Y	456	650	1			136
							502	9									
03	15903	X	14398	-0-	-1505	-0-	450	1	13397	3	Y	501	295	1			342
							551	9									
04	15390	X	13467	-0-	-1923	-0-	455	1	12466	3	Y	496	725	1			113
							546	9									
05	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					113
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					113

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1787	-0-	-693	-0-	105	1	1484	3	Y	180	18	1			292
							198	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	3	Y	204	196	1			300
							224	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	3	Y	205	200	1			305
							226	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	126	201	1			230
							139	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2271	-0-	-2100	-0-	419	1	1047	3	Y	732	570	1			536
							805	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	519	1	2520	3	Y	1240	1489	1			287
							1364	9									
03	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	501	1	1754	3	Y	704	744	1			247
							774	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	511	1	2165	3	Y	1108	1128	1			227
							1219	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					227
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					227

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	465 1412	1 9	6283	3	Y	1284	1240	1			300
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	261 1044	1 9	4967	3	Y	949	982	1			267
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	336 1274	1 9	5747	3	Y	1158	1345	1			80
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	286 1580	1 9	6409	3	Y	1436	1421	1			95
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					95
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					95

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	488	-0-	-504	-0-	14 116	1 9	358	3	Y	105	191	1			144
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13 152	1 9	319	3	Y	138	3	1			279
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11 153	1 9	299	3	Y	139	187	1			231
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2 146	1 9	55	3	Y	133	180	1			184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5798	-0-	-1208	-0-	274 575	1 9	4949	3	Y	523	603	1			153
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	184 429	1 9	4573	3	Y	390	410	1			133
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	202 558	1 9	5051	3	Y	507	409	1			231
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	218 515	1 9	5111	3	Y	468	426	1			273
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					273
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					273

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2758	-0-	-2109	-0-	133 155	1 9	2470	3	Y	141	203	1			201
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	135 224	1 9	4905	3	Y	204	244	1			161
03	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	150 197	1 9	5079	3	Y	179	216	1			124
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	145 205	1 9	5055	3	Y	186	56	1			254
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					254
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					254

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					202
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	281 54	1 9	8293	3	Y	49	25	1			226
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	262 92	1 9	7788	3	Y	84	203	1			107
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242 78	1 9	6632	3	Y	71	31	1			147
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					147
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					147

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	262	1	161	9	Y	146	181	1			241
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	1	1			301
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67 446	1 9	1784	3	Y	405	209	1			497
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	207 243	1 9	361	3	Y	221	189	1			529
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					529
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					529

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	64 263	1 9	1652	3	Y	239	27	1			412
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	71 480	1 9	1745	3	Y	436	574	1			274
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67 446	1 9	1784	3	Y	405	209	1			470
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68 310	1 9	1591	3	Y	282	596	1			156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2206	-0-	-1669	-0-	255 143	1 9	1808	3	Y	130	17	1			308
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	422 267	1 9	4493	3	Y	243	218	1			333
03	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	393 189	1 9	3368	3	Y	172	396	1			109
04	5430	X	4415	-0-	-1015	-0-	416 254	1 9	3745	3	Y	231	42	1			298
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					298
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					298

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	369 141	1 9	231	3	Y	128	154	1			12
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	324 150	1 9	176	3	Y	136	147	1			1
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	362 175	1 9	612	3	Y	159	159	1			1
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	380 274	1 9	1040	3	Y	249	169	1			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	246 241	1 9	753	3	Y	219	206	1			305
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	341 187	1 9	489	3	Y	170	188	1			287
03	1457	X	1026	-0-	-431	-0-	372 184	1 9	470	3	Y	167	192	1			262
04	1650	X	969	-0-	-681	-0-	362 176	1 9	431	3	Y	160	192	1			230
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					230
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					230

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1865	-0-	-1886	-0-	416 468	1 9	981	3	Y	425	461	1			80
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	399 739	1 9	1311	3	Y	672	558	1			194
03	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	487 630	1 9	1553	3	Y	573	600	1			167
04	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	446 388	1 9	1645	3	Y	353	446	1			74
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					74
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					74

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					77
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	173	1	5	3	N	-0-					77
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	51	3	N	1	1	1			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	800	-0-	-471	-0-	241 108	1 9	451	3	Y	98	200	1			75
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	220 77	1 9	779	3	Y	70	8	1			137
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	284 127	1 9	1010	3	Y	115	11	1			241
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	279 129	1 9	1090	3	Y	117	190	1			168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	406 172	1 9	377	3	Y	156	195	1			233
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	395 120	1 9	234	3	Y	109	187	1			155
03	961	X	682	-0-	-279	-0-	417 141	1 9	124	3	Y	128	170	1			113
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	391	1	91	9	Y	83					196
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					196
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					196

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		195	-0-	195	195	5	1	189	3	Y	1	1	1			51
							1	9									
03	195		-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					51
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	498	1	1292	3	Y	162	192	1			190
							178	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	435	1	483	3	Y	103	181	1			112
							113	9									
03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	544	1	2267	3	Y	245	194	1			163
							270	9									
04	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	420	1	2266	3	Y	255	196	1			222
							281	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					222
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					222

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	945	-0-	-326	-0-	428	1	339	3	Y	162	3	1			329
							178	9									
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	468	1	692	3	Y	191	370	1			150
							210	9									
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	466	1	636	3	Y	86	4	1			232
							95	9									
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	506	1	569	3	Y	141	6	1			367
							155	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					367
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					367

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	456	1	2335	3	Y	318	206	1			542
							350	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	501	1	1400	3	Y	212	377	1			377
							233	9									
03	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	651	1	1959	3	Y	234	196	1			415
							257	9									
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	541	1	2039	3	Y	262	216	1			461
							288	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					461
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					461

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	64	-0-	-91	-0-	13	1	50	3	N	1	1	1			423
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	9	N	190	181	1			432
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37	179	1			290
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	1	53	9	N	48					338
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	59	1	77	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	899	N	750	-0-	-149	-0-	431	1	319	2	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	305	1	397	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	480	1	398	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	139	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	57	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	87	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	139	1	103	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	57	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	86	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	37	2	N	1					156
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	2					158
							2	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-					158
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	2					160
							2	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					160

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125	1	1107	2	N	3					166
							3	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	243	1	939	2	N	6					172
							7	9									
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	248	1	850	2	N	3					175
							3	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	165	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					177
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	2	N	2					179
							2	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					86
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1					87
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					87
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-					87
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					87
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	#	16300	-0-	-4346	-0-	62	1	16096	2	N	129	65	1			111
							142	9									
02	17864	#	14592	-0-	-3272	-0-	54	1	14415	2	N	112	165	1			58
							123	9									
03	19778	#	16492	-0-	-3286	-0-	62	1	16299	2	N	119	82	1			95
							131	9									
04	16800	#	13424	-0-	-3376	-0-	50	1	13258	2	N	105	82	1			118
							116	9									
05	17360	#	15994	-0-	-1366	-0-	62	1	15862	2	N	64	163	1			19
							70	9									
06	15960	#	14842	-0-	-1118	-0-	58	1	14670	2	N	104	81	1			42
							114	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					68
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					68
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	56					124
05	589	N	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					124
06	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					124

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2566	3	13	9	N	12					147
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5					152
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11	9	N	10					162
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	3	12	9	N	11					173
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6	9	N	5					178
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					178

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					50
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					50
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	N	7					57
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					57
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29	9	N	26					83
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10	49	1			44

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	389	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1988 N	1608	-0-	-380	-0-	336	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	400	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	276	1	1161	2	Y	215					215
						237	9									
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	1472	2	Y	10	188	1			37
						11	9									
06	1980 N	1208	-0-	-772	-0-	254	1	953	2	Y	1					38
						1	9									

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					113
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					113
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	209	2	1	9	N	1					43
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					43
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					43
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8285	-0-	-1356	-0-	8028	3	257	9	N	234	165	1			81
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1			101
03	9641	X	8069	-0-	-1572	-0-	7802	3	267	9	N	243	288	1			56
04	9330	X	5449	-0-	-3881	-0-	5390	3	59	9	N	54	94	1			16
05	9641	X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1			54
06	9330	X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1			67

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1907	3	96	9	N	87	67	1			26
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1			68
03	3100	N	3243	-0-	143	143	3108	3	135	9	N	123	134	1			57
04	3000	N	3760	-0-	760	903	3571	3	189	9	N	172	181	1			48
05	3100	N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1			46
*06	3610	X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1			50

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1084	-0-	-1055	-0-	1061	3	23	9	N	21	27	1			6
02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					6
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					6
04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					6
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					6
06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	2	1			-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	N	9	6	1			3
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1			55
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1			166

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1400	N	555	-0-	-845	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	4	1			1
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	36	9	N	33	24	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1003	3	66	9	N	60	39	1			21
02	1288	N	319	-0-	-969	-0-	288	3	31	9	N	28	42	1			7
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	348	3	31	9	N	28	29	1			6
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	3			N	-0-					6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	37	9	N	34	29	1			11
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30	32	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20	14	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	4052	3	43	9	N	39	28	1			14
02	5180	X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	43	9	N	39	43	1			10
03	4712	X	3642	-0-	-1070	-0-	3595	3	47	9	N	43	43	1			10
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4309	3	7	9	N	6	14	1			2
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-	2	1			-0-
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	52	9	N	47	33	1			14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	368	-0-	-624	-0-	326	3	42	9	N	38	25	1			13
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	N	5	17	1			1
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	631	3	72	9	N	65	51	1			15
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1180	3	173	9	N	157	126	1			46
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	230	9	N	209	199	1			56
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	92	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1289	3	46	9	N	42	47	1			15
02	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	100	9	N	91	82	1			24
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1713	3	123	9	N	112	110	1			26
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1753	3	173	9	N	157	137	1			46
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	237	9	N	215	203	1			58
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	72	9	N	65	104	1			19

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1772	3	101	9	N	92	63	1			31
02	2688	X	1484	-0-	-1204	-0-	1427	3	57	9	N	52	70	1			13
03	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	1016	3	15	9	N	14	24	1			3
04	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	1385	3	33	9	N	30	24	1			9
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	35	1			10
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1750	3	15	9	N	14	20	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5539	3	41	9	N	37	33	1			11
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4443	3	14	9	N	13	19	1			5
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3913	3	89	9	N	81	48	1			38
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5217	3	111	9	N	101	111	1			28
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5597	3	245	9	N	223	189	1			62
*06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4898	3	145	9	N	132	162	1			32

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2626	3	20	9	N	18					38
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2347	3	3	9	N	3	36	1			5
03	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2222	3	15	9	N	14	5	1			14
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6	10	1			10
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					10
*06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	738	3	96	9	N	87	65	1			30
02	2632	X	437	-0-	-2195	-0-	434	3	3	9	N	3	32	1			1
03	2914	X	664	-0-	-2250	-0-	664	3			N	-0-					1
04	2010	X	482	-0-	-1528	-0-	390	3	92	9	N	84	60	1			25
05	837	X	146	-0-	-691	-0-	129	3	17	9	N	15	36	1			4
06	810	X	55	-0-	-755	-0-	23	3	32	9	N	29	25	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	765	-0-	-909	-0-	759	3	6	9	N	5	10	1			2
02	644	N	99	-0-	-545	-0-	99	3			N	-0-					2
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	582	3	42	9	N	38	31	1			9
04	750	N	40	-0-	-710	-0-	38	3	2	9	N	2	11	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2562	3	103	9	N	94	86	1			28
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					28
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	N	29	30	1			27
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2154	3	70	9	N	64	73	1			18
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	N	45	50	1			13
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2345	3	69	9	N	63	60	1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5908	-0-	-4105	-0-	5858	3	50	9	N	45	3	1			93
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5549	3	47	9	N	43	63	1			73
03	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4939	3	54	9	N	49	68	1			54
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5870	3	44	9	N	40	31	1			63
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	5880	3	13	9	N	12					75
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	5088	3	12	9	N	11					86

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	11	1			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	863	3	19	9	N	17	13	1			4
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	672	3	34	9	N	31	26	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1623	3	91	9	N	83	63	1			29
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1384	3	119	9	N	108	109	1			28
03	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1320	3	72	9	N	65	78	1			15
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1278	3	120	9	N	109	92	1			32
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1447	3	73	9	N	66	80	1			18
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	3	34	9	N	31	40	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

01	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2490	3	12	9	N	11	15	1			4
02	5124	X	2043	-0-	-3081	-0-	2011	3	32	9	N	29	25	1			8
03	3813	X	1472	-0-	-2341	-0-	1448	3	24	9	N	22	25	1			5
04	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1753	3	9	9	N	8	11	1			2
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	1576	3			N	-0-					2
06	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	752	3	6	9	N	5	5	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

01	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	803	3	3	9	N	3	10	1			1
02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					1
03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					1
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3125	3	21	9	N	19	21	1			6
02	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	1666	3	6	9	N	5	9	1			2
03	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	1955	3	52	9	N	47	27	1			22
04	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	1902	3	189	9	N	172	146	1			48
05	3131	X	2136	-0-	-995	-0-	1987	3	149	9	N	135	145	1			38
06	3030	X	864	-0-	-2166	-0-	863	3	1	9	N	1	39	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

01	19871	X	13740	-0-	-6131	-0-	13539	3	201	9	N	183	180	1			106
02	17948	X	13066	-0-	-4882	-0-	12810	3	256	9	N	233	199	1			140
03	19871	X	12861	-0-	-7010	-0-	12510	3	351	9	N	319	274	1			185
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17151	3	256	9	N	233	345	1			73
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	29957	3	208	9	N	189	174	1			88
*06	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	35359	3	9	9	N	8	92	1			4

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10770	3	12	9	N	11	29	1			3
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10504	3	66	9	N	60	46	1			17
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10956	3	81	9	N	74	56	1			35
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13039	3	1	9	N	1	35	1			1
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12187	3	75	9	N	68	33	1			36
*06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11750	3	101	9	N	92	91	1			37

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					63
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					63
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107	1	1402	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2023	2	17	9	N	15					80
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137
03	2449	X	23	-0-	-2426	-0-	20	2	3	9	N	3					140
04	1980	N	12	-0-	-1968	-0-	12	2			N	-0-					140
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					94
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

01	431 X	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					80
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1498	2	25	9	N	23					103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	14B2 EXT	1342	-0-	1342	5589	1334	2	8	9	N	7					111
02	14B2 EXT	1141	-0-	1141	6730	1137	2	4	9	N	4					115
03	7871 X	1141	-0-	-6730	-0-	1139	2	2	9	N	2					117
*04	958 X	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					127
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
03	2002	X	17	-0-	-1985	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					398
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					398
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					398
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45					112
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					119
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					119
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		259	-0-	259	681	259	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	681					N	NO RPT					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	681					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					96
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6292	2	106	9	N	96	184	1			100
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1835	2	73	9	N	66					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	185	1			50
*04	3000	N	3957	-0-	957	957	3904	2	53	9	N	48					98
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					98
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					64
*04	991	N	-0-	-0-	-991	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					107
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7					114
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					36
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					189
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17					206
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					206
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

01	899	X	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					73
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	609	2	74	9	N	67	188	1			23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	N	21					44
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16					60
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	669	2	37	9	N	34					215
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1797	2	66	9	N	60					275
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	789	2	63	9	N	57	152	1			180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					274
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					274
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1323	2	160	9	N	145	184	1			204
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2545	2	107	9	N	97	180	1			121
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1205	2	132	9	N	120	179	1			62
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1026	2	142	9	N	129	177	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

01	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	904	2	78	9	N	71					327
02	1960	X	1344	-0-	-616	-0-	1258	2	86	9	N	78	178	1			227
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1055	2	59	9	N	54					281
*04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	924	2	58	9	N	53					334
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2786	2	86	9	N	78					110
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1224	2	53	9	N	48					158
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	52	187	1			23
*04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28					51
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					51
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					51

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

01	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1156	2	37	9	N	34					283
02	1680	X	953	-0-	-727	-0-	931	2	22	9	N	20	183	1			120
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16					136
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	12					148
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	14					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					257
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	N	15					272
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25					297
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					280
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	298	2	58	9	N	53					333
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					333
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	151	2	47	9	N	43					376
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	1021	2	15	9	N	14					134
02	980	X	901	-0-	-79	-0-	861	2	40	9	N	36					170
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	958	2	19	9	N	17	185	1			2
04	1470	X	800	-0-	-670	-0-	757	2	43	9	N	39					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1245	2	111	9	N	101					144
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	571	2	63	9	N	57	169	1			32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	N	9					41
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					41
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					41
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					41

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					15
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					15
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					17
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					20
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	441	2	3	9	Y	3					23

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					29
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					40
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	85	2	54	9	N	49					89
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	29	2	48	9	N	44					133

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					41
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					41
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
04	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					41
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					41
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

01	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					55
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					55
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					55
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	N	-0-					55
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					55
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					89
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					89
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	11					100
							12	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2091	2	N	37					137
							41	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28					165
							31	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20					185
							22	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	25					125
							28	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1			115
							52	9									
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	48	1	825	2	N	40					155
							44	9									
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	46	1	789	2	N	37					192
							41	9									
05	1147	N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1			27
							25	9									
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43					70
							47	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	43	1	744	2	N	15					154
							17	9									
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1			40
							28	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	32					72
							35	9									
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	532	2	N	22					94
							24	9									
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18					112
							20	9									
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20					132
							22	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	8					68
							9	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7					75
							8	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					75
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7					82
							8	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	13					95
							14	9									
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	74	1			21

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	50					336
							55	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16					352
							18	9									
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	84	1	1440	2	N	30					382
							33	9									
04	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	94	1	1612	2	N	68	184	1			266
							75	9									
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	85	1	1467	2	N	46	188	1			124
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	78	1	1340	2	N	40	97	1			67
							44	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-					82
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					82
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					82
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	5					87
							6	9									
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					87
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	2					89
							2	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	10					100
							11	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					100
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					100
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					100
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					100
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1			36

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	23					207
							25	9									
02	672	N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10					217
							11	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	-0-	184	1			33
04	900	N	515	-0-	-385	-0-	27	1	469	2	N	17					50
							19	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	33					83
							36	9									
06	900	N	608	-0-	-292	-0-	33	1	571	2	N	4					87
							4	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					162
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	54	1	936	2	N	-0-					162
03	1302	N	963	-0-	-339	-0-	53	1	910	2	N	-0-					162
04	1140	N	695	-0-	-445	-0-	38	1	657	2	N	-0-					162
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	38	1	658	2	N	-0-					162
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					162

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					12
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					12
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					12
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3416	2	73	9	N	66					78
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44					122
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30					152

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					138
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					138
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			138
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					138
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					134
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					134
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					134
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					134
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					134

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2789	2	47	9	N	43	188	1			66
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	2528	2			N	-0-					66
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2642	2	36	9	N	33					99
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2550	2	103	9	N	94					193
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2635	2	39	9	N	35					228
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1			132

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6904	2	105	9	N	95	2	8			102
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62					164
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	2	33	9	N	30	2	8			192
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5366	2	17	9	N	15	176	1	1	8	30
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8			42
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8			45

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					23
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-					23
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					23
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					23
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1214	-0-	-1173	-0-	1214	2			N	-0-					128
02	1960	X	590	-0-	-1370	-0-	590	2			N	-0-					128
03	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-					128
04	1230	X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					128
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					128
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					128

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					46
02	1204	X	1034	-0-	-170	-0-	1034	2			Y	-0-					46
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					46
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					46
05	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44	9	Y	40					86
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					86

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					44
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					44
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					44
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					44
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					44
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					44

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					95
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			N	-0-					95
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					95
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					95
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					95
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					95

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46					63
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					63
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					63
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					63

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-					13
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					13
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					13
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					48
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					48

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					28
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-					28
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3701	2	50	9	N	45					73
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	1260	2	4	9	N	4					77
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5					82
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					82

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178	1			-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	540	2	17	9	N	15					65
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					65
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					65
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					65

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					12
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					32
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					32

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					76
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					76
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					76
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			76
*05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					76
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1745	2	196	9	N	178	178	1			-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					76
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	2			N	-0-					76
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					76
04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					76
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					18
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					18
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					18
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					18
*05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					18
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					32
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					32
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	924	2	3	9	N	3					35

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	N	1					259
02	308	N	42	-0-	-266	-0-	42	2			N	-0-					259
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					259
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					260
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4					264
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					265

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3089	3	41	9	N	37					172
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30					202
03	2852	X	610	-0-	-2242	-0-	570	3	40	9	N	36					238
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1433	3	39	9	N	35	181	1			92
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28					120
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78					198

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					232
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					33
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	573	2	N	-0-					33
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	15	1	91	2	N	2					35
							2	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					35
06	720	N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-					35

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					118
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1			53
							7	9									
03	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	266	1	973	2	N	8					61
							9	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	217	1	1567	2	N	4					65
							4	9									
05	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	137	1	1267	2	N	3					68
							3	9									
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	960	2	N	13					81
							14	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3299	2	58	9	N	53					133
02	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	581	1	1843	2	N	17					150
							19	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	352	1	1292	2	N	21					171
							23	9									
04	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	194	1	1405	2	N	12					183
							13	9									
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	145	1	1349	2	N	10					193
							11	9									
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	113	1	1723	2	N	30	184	1			39
							33	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6518	-0-	-395	-0-	6515	3	3	9	N	3					122
02	6160	X	5328	-0-	-832	-0-	5319	3	9	9	N	8					130
03	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3	32	9	N	29					159
04	6420	X	5665	-0-	-755	-0-	5662	3	3	9	N	3					162
05	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3	6	9	N	5					167
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					167

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	200	1	188	2	N	-0-					32
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	94	1	99	2	N	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	224	1	241	2	N	-0-					32
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	70	1	64	2	N	-0-					32
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	241	1	255	2	N	-0-					32
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	152	1	135	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	615	-0-	-718	-0-	173	1	441	2	N	1					98
							1	9									
02	1204	N	838	-0-	-366	-0-	193	1	641	2	N	4	8	1			94
							4	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	243	1	711	2	N	1					95
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	218	1	555	2	N	5	5	1			95
							6	9									
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	434	1	1107	2	N	16					77
							18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1	1108	2	N	13	12	1			78
							14	9									
03	1581	N	887	-0-	-694	-0-	226	1	659	2	N	2					80
							2	9									
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	350	1	890	2	N	11	7	1			84
							12	9									
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	431	1	1130	2	N	7					91
							8	9									
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1	1051	2	N	7					98
							8	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	337	1	858	2	Y	2					85
							2	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	Y	9	10	1			84
							10	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	897	2	Y	3					87
							3	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	312	1	793	2	Y	8	7	1			88
							9	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	290	1	760	2	Y	3					91
							3	9									
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	196	1	450	2	Y	3					94
							3	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

01	4309	X	214	-0-	-4095	-0-	214	2			N	-0-					27
02	3892	X	474	-0-	-3418	-0-	474	2			N	-0-					27
03	4309	X	255	-0-	-4054	-0-	255	2			N	-0-					27
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					27
05	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	215	2			N	-0-					27
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	33	60	1			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	1190	201	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1190					Y	-0-					-0-
*06	1190	X	-0-	-0-	-1190	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	2			N	-0-					43
02	2884	X	2471	-0-	-413	-0-	2471	2			N	-0-					43
03	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					43
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3231	2	21	9	N	19					62
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	N	157	178	1			41
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	N	31					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					81
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					81
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					81
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					81
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	135	1	1415	2	Y	-0-					18
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	229	1	1524	2	Y	-0-					18
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					18
04	1500	N	1090	-0-	-410	-0-	1090	2			Y	-0-					18
05	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	141	1	862	2	Y	-0-					18
*06	1410	N	559	-0-	-851	-0-	114	1	445	2	Y	-0-					18

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					3
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	2	Y	-0-					3
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					3
04	2850	X	929	-0-	-1921	-0-	929	2			Y	-0-					3
05	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	125	1	766	2	Y	-0-					3
*06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	299	1	1170	2	Y	-0-					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	144 83	1 9	1668	2	N	75					260
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133 23	1 9	1471	2	N	21	180	1			101
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					101
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	117 7	1 9	1343	2	N	6					107
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	136 20	1 9	1450	2	N	18					125
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1417	2	N	3					128

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	411 43	1 9	1390	2	N	39					87
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	149	1	176	2	N	-0-					87
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162 22	1 9	973	2	N	20					107
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	406 23	1 9	1652	2	N	21					128

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1334	-0-	-3967	-0-	149	1	1183	2	N	2					146
							2	9									
02	4256	X	1529	-0-	-2727	-0-	159	1	1296	2	N	67	179	1			34
							74	9									
03	4712	X	910	-0-	-3802	-0-	126	1	784	2	N	-0-					34
04	2970	X	1676	-0-	-1294	-0-	216	1	1460	2	N	-0-					34
05	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	126	1	971	2	N	62					96
							68	9									
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	137	1	1226	2	N	52					148
							57	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	247	1	4529	2	Y	43					95
							47	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	264	1	5163	2	Y	28					123
							31	9									
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	246	1	4366	2	Y	89	162	1			50
							98	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	266	1	4637	2	Y	139					189
							153	9									
05	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	276	1	4904	2	Y	1	163	1			27
							1	9									
06	5850	X	3370	-0-	-2480	-0-	218	1	2987	2	Y	150	92	1			85
							165	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1699	-0-	-1463	-0-	134	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	297	-0-	-2447	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
03	3038	X	394	-0-	-2644	-0-	392	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2070	X	346	-0-	-1724	-0-	344	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2139	X	171	-0-	-1968	-0-	164	1	7	9	Y	6	5	1			1
06	1650	X	437	-0-	-1213	-0-	412	1	25	9	Y	23	21	1			3

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	341	1	3946	2	N	36					107
							40	9									
02	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	319	1	3524	2	N	40					147
							44	9									
03	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	367	1	4227	2	N	99	184	1			62
							109	9									
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	346	1	3987	2	N	58					120
							64	9									
05	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	396	1	4214	2	N	60					180
							66	9									
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	332	1	3908	2	N	38	150	1			68
							42	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	194	1	3554	2	N	18					135
							20	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	183	1	3577	2	N	23					158
							25	9									
03	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	207	1	3669	2	N	91	178	1			71
							100	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	224	1	3909	2	N	4					75
							4	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
							24	9									
*06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
							62	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2					87
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					87
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	492	2	12	9	N	11					98
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					98
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	581	2	79	9	N	72					170

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12232	-0-	-1284	-0-	237	1	11813	2	N	165	186	1			135
							182	9									
02	12152	X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1			100
							169	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	248	1	14003	2	N	220	158	1			162
							242	9									
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	240	1	14130	2	N	207	178	1			191
							228	9									
05	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	248	1	14006	2	N	195	359	1			27
							215	9									
*06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	232	1	13796	2	N	171					198
							188	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2561	2	117	9	N	106	180	1			27
02	3220	X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19					46
03	3565	X	1962	-0-	-1603	-0-	1962	2			N	-0-					46
04	3060	X	1708	-0-	-1352	-0-	1708	2			N	-0-					46
05	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2358	2	112	9	N	102					148
06	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	2101	2	17	9	N	15					163

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173569	X	83219	-0-	-90350	-0-	82042	2	1177	9	Y	1070	1090	1			278
02	151256	X	93103	-0-	-58153	-0-	4187	1	87199	2	Y	1561	1484	1	16	8	339
							1717	9									
03	147529	X	133416	-0-	-14113	-0-	6560	1	125458	2	Y	1271	1281	1	50	8	279
							1398	9									
04	122430	X	114379	-0-	-8051	-0-	6390	1	106710	2	Y	1163	1083	1	114	8	245
							1279	9									
05	114841	X	114841	-0-	-0-	-0-	6608	1	106835	2	Y	1271	1243	1	169	8	104
							1398	9									
06	129120	X	104757	-0-	-24363	-0-	6406	1	97067	2	Y	1167	1046	1	85	8	140
							1284	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2345	-0-	2345	2345	16	1	2244	2	Y	77	44	1	4	8	29
							85	9									
03	194350	X	192005	-0-	-2345	-0-	379	1	186829	2	Y	4361	3981	1	208	8	201
							4797	9									
04	193665	X	193665	-0-	-0-	-0-	356	1	188962	2	Y	3952	3778	1	124	8	251
							4347	9									
05	200105	X	176279	-0-	-23826	-0-	368	1	172952	2	Y	2690	2651	1	87	8	203
							2959	9									
06	193650	X	150971	-0-	-42679	-0-	348	1	148096	2	Y	2297	2277	1	69	8	154
							2527	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		128749	-0-	128749	128749	17 669	1 9	128063	2	Y	608	326	1	63	8	219
03	478598	X	349849	-0-	-128749	-0-	656 4180	1 9	345013	2	Y	3800	3530	1	313	8	176
04	336921	X	336921	-0-	-0-	-0-	604 3886	1 9	332431	2	Y	3533	3260	1	232	8	217
05	339047	X	303434	-0-	-35613	-0-	619 3282	1 9	299533	2	Y	2984	2723	1	268	8	210
06	328110	X	264311	-0-	-63799	-0-	596 2663	1 9	261052	2	Y	2421	2306	1	169	8	156

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	3			N	-0-					110
02	644	N	108	-0-	-536	-0-	108	3			N	-0-					110
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					110
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					116
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					116

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	619	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	3360	X	2867	-0-	-493	-0-	2830	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3999	X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870	X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3	23	9	N	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3444	X	1434	-0-	-2010	-0-	1417	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3390	X	1605	-0-	-1785	-0-	1586	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503	X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3	13	9	N	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

01	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8153	3	158	9	N	144	193	1			89
02	8176	X	8054	-0-	-122	-0-	7909	3	145	9	N	132					221
03	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7722	3	122	9	N	111	179	1			153
04	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8315	3	133	9	N	121	177	1			97
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	8392	3	153	9	N	139					236
06	8640	X	7997	-0-	-643	-0-	7870	3	127	9	N	115	178	1			173

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

01	13640	X	12856	-0-	-784	-0-	12601	3	255	9	N	232	188	1			223
02	12096	X	11217	-0-	-879	-0-	10987	3	230	9	N	209	192	1			240
03	13392	X	12406	-0-	-986	-0-	12164	3	242	9	N	220	192	1			268
04	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11650	3	226	9	N	205	376	1			97
05	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11862	3	217	9	N	197	187	1			107
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	11157	3	199	9	N	181	191	1			97

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10680	3	270	9	N	245	191	1			221
02	9492	X	8149	-0-	-1343	-0-	7981	3	168	9	N	153	193	1			181
03	10509	X	7787	-0-	-2722	-0-	7477	3	310	9	N	282	374	1			89
04	10590	X	6215	-0-	-4375	-0-	6055	3	160	9	N	145					234
05	10943	X	7082	-0-	-3861	-0-	6922	3	160	9	N	145	188	1			191
06	10590	X	6469	-0-	-4121	-0-	6325	3	144	9	N	131	187	1			135

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4902	3	114	9	N	104	180	1			176
*02	2912	X	2798	-0-	-114	-0-	2678	3	120	9	N	109	186	1			99
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3113	3	140	9	N	127					226
04	4290	X	2734	-0-	-1556	-0-	2593	3	141	9	N	128	188	1			166
05	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	2490	3	147	9	N	134	185	1			115
06	4290	X	2482	-0-	-1808	-0-	2338	3	144	9	N	131					246

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1503	1	779	2	N	6					97
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	198	1	265	2	N	2					99
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	317	2	N	10					109
							11	9									
04	720	N	337	-0-	-383	-0-	37	1	291	2	N	8					117
							9	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	19	1	299	2	N	7					124
							8	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	N	8					132
							9	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	432	1	223	2	N	8			64
							9	9							
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	367	1	491	2	N	3			67
							3	9							
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	10			77
							11	9							
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	7			84
							8	9							
05	961	N	485	-0-	-476	-0-	30	1	452	2	N	3			87
							3	9							
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	145	1	693	2	N	16			103
							18	9							

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15			72
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1605	2	N	27			99
							30	9							
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1461	1	1539	2	N	17			116
							19	9							
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	219	1	1352	2	N	25			141
							28	9							
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	321	1	1512	2	N	15			156
							17	9							
06	2010	N	1408	-0-	-602	-0-	270	1	1124	2	N	13			169
							14	9							

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10			61
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	549	1	493	2	N	-0-			61
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	679	2	N	-0-			61
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	74	1	470	2	N	5			66
							6	9							
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	31	1	388	2	N	-0-			66
06	870	N	355	-0-	-515	-0-	19	1	323	2	N	12			78
							13	9							

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11			66
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	22			88
							24	9							
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	76	1	279	2	N	18			106
							20	9							
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	21	1	155	2	N	29			135
							32	9							
05	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	174	2	N	26			161
							29	9							
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	187	2	N	20	168	1	13
							22	9							

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	24	1	75	2	N	-0-			83
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-			83
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-			83
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-			83
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	N	-0-			83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					136
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	978	1	877	2	N	42	113	1			65
							46	9									
03	1333	N	772	-0-	-561	-0-	184	1	576	2	N	11					76
							12	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	113	1	710	2	N	14					90
							15	9									
05	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	92	1	1145	2	N	30					120
							33	9									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	25	1	405	2	N	5					125
							6	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

01	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1238	2	29	9	N	26					120
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					187
03	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2324	2	55	9	N	50	194	1			43
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2253	2	39	9	N	35					78
05	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2186	2	24	9	N	22					100
06	2340	X	2101	-0-	-239	-0-	2068	2	33	9	N	30					130

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	854	1	805	2	N	2					261
							2	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	824	1	866	2	N	-0-					261
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	830	1	891	2	N	-0-					261
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	950	1	868	2	N	3					264
							3	9									
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	813	1	860	2	N	4					268
							4	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	868	1	771	2	N	3					271
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	525	-0-		-250	-0-	102	1	414	2	N	8					206
								9	9									
02	557	N	557	-0-		-0-	-0-	144	1	411	2	N	2					208
								2	9									
03	527	N	420	-0-		-107	-0-	102	1	312	2	N	5					213
								6	9									
04	510	N	432	-0-		-78	-0-	108	1	318	2	N	5					218
								6	9									
05	620	N	460	-0-		-160	-0-	126	1	333	2	N	1					219
								1	9									
06	420	N	409	-0-		-11	-0-	96	1	305	2	N	7					226
								8	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

01	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					114
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-					114
03	28	N	28	-0-		-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					114
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	203	1	83	2	N	-0-					114
05	217	N	45	-0-		-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-					114
*06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	385	1	428	2	N	1					4
								1	9									
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	500	1	698	2	N	3	5	1			2
								3	9									
03	924	N	924	-0-		-0-	-0-	471	1	452	2	N	1					3
								1	9									
04	690	N	690	-0-		-0-	-0-	406	1	282	2	N	2	3	1			2
								2	9									
05	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	558	1	533	2	N	1					3
								1	9									
*06	859	N	859	-0-		-0-	-0-	424	1	434	2	N	1					4
								1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	1			151
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	741	1	230	2	N	1					29
							1	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1			28
							2	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	745	1	231	2	N	-0-					28
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	387	1	158	2	N	1	1	1			28
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-					28
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					36
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1			35
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	93	1	114	2	N	-0-					35
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	N	1	1	1			35
							1	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					35
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	55	1	17	2	N	-0-					79
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	122	1	38	2	N	-0-					79
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					79
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	166	1	185	2	Y	-0-					19
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	114	1	159	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	589	N	198	-0-	-391	-0-	101	1	97	2	Y	-0-					18
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	95	1	66	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	82	1	78	2	Y	-0-					18
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	83	1	85	2	Y	-0-					18

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

01	527	N	363	-0-	-164	-0-	140	1	222	2	N	1					190
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	110	1	173	2	N	6	4	1			192
							7	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	155	1	190	2	N	4					196
							4	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	124	1	214	2	N	2	2	1			196
							2	9									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	98	1	179	2	N	7					203
							8	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	125	1	201	2	N	-0-					203

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	503	1	560	2	Y	1					64
							1	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	3	7	1			60
							3	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	483	1	463	2	Y	1					61
							1	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	520	1	362	2	Y	3	3	1			61
							3	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	415	1	396	2	Y	1					62
							1	9									
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	377	1	387	2	Y	-0-					62

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	1129	1	2877	2	N	14					104
							15	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1061	1	3532	2	N	33	40	1			97
							36	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1227	1	3584	2	N	12					109
							13	9									
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	1216	1	3090	2	N	38	25	1			122
							42	9									
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	1118	1	2933	2	N	20					142
							22	9									
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	1013	1	2329	2	N	13					155
							14	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	478	-0-	478	478	339	1	138	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05	14B2	EXT	409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-					26
06	14B2	EXT	228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	254	1	79	2	N	-0-					53
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-					53
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	37	1	12	2	N	-0-					53
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	13	1	5	2	N	-0-					53
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-					53
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	581	1	920	2	N	25					149
							28	9									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	569	1	899	2	N	47	184	1			12
							52	9									
03	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	564	1	691	2	N	32					44
							35	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	642	1	1108	2	N	34	9	1			69
							37	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	678	1	1242	2	N	48					117
							53	9									
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	775	2	N	28					145
							31	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

01	1240	X	952	-0-	-288	-0-	268	1	682	2	N	2					87
							2	9									
02	1176	X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1			81
							8	9									
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	337	1	985	2	N	1					82
							1	9									
04	1260	X	866	-0-	-394	-0-	243	1	617	2	N	5	6	1			81
							6	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	364	1	955	2	N	2					83
							2	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	474	1	1090	2	N	2					85
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

01	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	2	N	-0-					101
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					101
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					101
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					101
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					101
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					13
05	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					66
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			49
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-			54
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	Y	12			23
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			23

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12			25
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			25

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11					26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					15
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3225	2	12	9	Y	11					26
04	2610	X	1250	-0-	-1360	-0-	1250	2			Y	-0-					26
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					26
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					26

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	Y	12					25
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

01	3627	X	1780	-0-	-1847	-0-	92	1	1680	2	N	7					59
							8	9									
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	126	1	1998	2	N	13					72
							14	9									
03	3627	X	2272	-0-	-1355	-0-	114	1	2030	2	N	116	163	1			25
							128	9									
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-					25
05	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	401	1	2183	2	N	-0-					25
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-					25

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3923	2	N	1					92
							1	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1			49
							152	9									
03	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	365	1	4580	2	N	77					126
							85	9									
04	6600	X	4209	-0-	-2391	-0-	384	1	3822	2	N	3					129
							3	9									
05	7037	X	4501	-0-	-2536	-0-	391	1	4021	2	N	81	183	1			27
							89	9									
06	6810	X	2317	-0-	-4493	-0-	214	1	2079	2	N	22					49
							24	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	608	1	1357	2	N	1					157
							1	9									
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181	1			43
							74	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	623	1	1274	2	N	7					50
							8	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	909	1	1216	2	N	-0-					50
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	960	1	1504	2	N	30					80
							33	9									
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	879	1	1537	2	N	82					162
							90	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					48
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-					48
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					48
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	2	46	9	N	42					90
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					90
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					98

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21					21
							23	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	20	1	378	2	N	-0-					92
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					92
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	N	-0-					92
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	N	-0-					92
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					92
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	817	-0-	-702	-0-	716	2	101	9	N	92	158	1			36
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6914	2	105	9	N	95					131
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8580	2	174	9	N	158	161	1			128
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6437	2	73	9	N	66	164	1			30
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5949	2	158	9	N	144					174
06	6300	X	5012	-0-	-1288	-0-	4931	2	81	9	N	74	169	1			79

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	N	9	21	1			5
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1568	2	33	9	N	30					35
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12	26	1			21
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11	27	1			5
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	N	5					10
06	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	1667	2	10	9	N	9	12	1			7

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					172
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	512	2			N	-0-					172
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					172
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					172
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	135	1			37
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	144	1	3	8	27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	2079	2	Y	67					81
							74	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	304	1	1834	2	Y	42					123
							46	9									
03	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-					123
04	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	258	1	808	2	Y	-0-					123
05	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	283	1	1265	2	Y	28	131	1			20
							31	9									
06	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	Y	-0-					20

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	122	1	517	2	N	-0-					114
02	1064	X	605	-0-	-459	-0-	125	1	477	2	N	3					117
							3	9									
03	1178	X	762	-0-	-416	-0-	134	1	551	2	N	70	163	1			24
							77	9									
04	750	X	698	-0-	-52	-0-	140	1	558	2	N	-0-					24
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	156	1	564	2	N	-0-					24
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	135	1	595	2	N	-0-					24

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

01	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	316	1	1401	2	Y	10					185
							11	9									
02	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	273	1	1300	2	Y	4					189
							4	9									
03	1922	X	1708	-0-	-214	-0-	328	1	1379	2	Y	1	108	1			82
							1	9									
04	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	273	1	1057	2	Y	58					140
							64	9									
05	1798	X	994	-0-	-804	-0-	113	1	835	2	Y	42					182
							46	9									
06	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	168	1	1440	2	Y	1	112	1			71
							1	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	609	1	2697	2	Y	13					120
							14	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	567	1	2695	2	Y	4					124
							4	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	602	1	2530	2	Y	-0-	70	1			54
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	612	1	2369	2	Y	51					105
							56	9									
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	355	1	2625	2	Y	-0-					105
06	3510	X	2537	-0-	-973	-0-	266	1	2270	2	Y	1	64	1			42
							1	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4318	-0-	-1820	-0-	482	1	3836	2	N	-0-					34
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	561	1	4574	2	N	10					44
							11	9									
03	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	712	1	4428	2	N	39					83
							43	9									
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	601	1	4063	2	N	-0-					83
05	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	425	1	3271	2	N	34					117
							37	9									
*06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	592	1	5285	2	N	80					197
							88	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2852	-0-	-4154	-0-	528	1	2324	2	Y	-0-					165
02	6328	X	3884	-0-	-2444	-0-	614	1	3250	2	Y	18					183
							20	9									
03	7006	X	3517	-0-	-3489	-0-	590	1	2863	2	Y	58	180	1			61
							64	9									
04	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	624	1	2994	2	Y	39					100
							43	9									
05	5642	X	1804	-0-	-3838	-0-	378	1	1426	2	Y	-0-					100
06	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	650	1	2657	2	Y	20					120
							22	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	117	1	1638	2	N	39					199
							43	9									
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2383	2	N	2					201
							2	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	348	1	2897	2	N	40	178	1			63
							44	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	350	1	2494	2	N	56					119
							62	9									
05	2945	X	2049	-0-	-896	-0-	310	1	1707	2	N	29					148
							32	9									
06	3060	X	1360	-0-	-1700	-0-	301	1	1053	2	N	5					153
							6	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	31	1	2076	2	N	70					160
							77	9									
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52					212
							57	9									
03	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	31	1	1851	2	N	73	178	1			107
							80	9									
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	30	1	1800	2	N	63					170
							69	9									
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	31	1	1805	2	N	80	176	1			74
							88	9									
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	30	1	1640	2	N	46					120
							51	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

01	713	X	169	-0-	-544	-0-	19	1	150	2	N	-0-					27
02	644	X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-					27
03	713	X	119	-0-	-594	-0-	16	1	103	2	N	-0-					27
04	270	X	73	-0-	-197	-0-	9	1	64	2	N	-0-					27
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

01	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	286	1	1646	2	Y	32					115
							35	9									
02	2772	X	1541	-0-	-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-					115
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	360	1	908	2	Y	108	179	1			44
							119	9									
04	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	115	1	909	2	Y	-0-					44
05	2449	X	61	-0-	-2388	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					44
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	2	Y	51					95
							56	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

01	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	831	1	2761	2	N	35					202
							39	9									
02	4536	X	3172	-0-	-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178	1			32
							9	9									
03	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	805	1	2212	2	N	28					60
							31	9									
04	4860	X	3619	-0-	-1241	-0-	772	1	2836	2	N	10					70
							11	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	34	70	1			34
							37	9									
06	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	585	1	1730	2	N	-0-					34

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	545	1	2306	2	N	-0-					157
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15					172
							17	9									
03	2573	X	2390	-0-	-183	-0-	457	1	1885	2	N	44	190	1			26
							48	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	N	3					29
							3	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94					123
							103	9									
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54					177
							59	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454 6	1 9	6125	2	N	5					42
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	491 55	1 9	5902	2	N	50					92
03	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	403 165	1 9	5550	2	N	150	177	1			65
04	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	527 69	1 9	5842	2	N	63					128
05	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	495 98	1 9	5507	2	N	89	176	1			41
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	392 109	1 9	5012	2	N	99					140

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

01	310	N	108	-0-	-202	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	200	2	Y	5					5

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168	1			26
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-					26
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	242	-0-	-1928	-0-	36	1	202	2	Y	4					37
							4	9									
02	1960	X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11					48
							12	9									
03	2170	X	335	-0-	-1835	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					48
04	1860	X	338	-0-	-1522	-0-	82	1	256	2	Y	-0-					48
05	682	X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					6

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	52	1	603	2	N	-0-					35
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12					47
							13	9									
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	52	1	590	2	N	1					48
							1	9									
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	37	1	428	2	N	-0-					48
05	527	N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12					60
							13	9									
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8					68
							9	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	307	1	781	2	N	-0-					167
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-					167
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	N	38	179	1			26
							42	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	489	1	702	2	N	-0-					26
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-					26
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	787	1	2002	2	N	-0-					132
02	3052	X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3					135
							3	9									
03	3379	X	635	-0-	-2744	-0-	219	1	402	2	N	13					148
							14	9									
04	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	264	1	379	2	N	14					162
							15	9									
05	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8					170
							9	9									
06	2700	X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185	1			72
							96	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	284	1	3830	2	N	-0-					30
02	5012	X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	2	N	-0-					30
03	5549	X	3730	-0-	-1819	-0-	252	1	3475	2	N	3					33
							3	9									
04	4920	X	4022	-0-	-898	-0-	325	1	3609	2	N	80					113
							88	9									
05	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-					113
06	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84					197
							92	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	555	1	1620	2	N	33					125
							36	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-					125
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	248	1	1188	2	N	15					140
							17	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	479	1	1567	2	N	-0-					140
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8					148
							9	9									
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29					177
							32	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	30	-0-	-7534	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38
02	6832	X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	2	N	-0-					38
03	7564	X	389	-0-	-7175	-0-	111	1	278	2	N	-0-					38
04	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	538	1	4262	2	N	110					148
							121	9									
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360	1			35
							272	9									
*06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114					149
							125	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	780	-0-	-274	-0-	306	1	442	2	Y	29					82
							32	9									
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	270	1	512	2	Y	2					84
							2	9									
03	1054	X	903	-0-	-151	-0-	289	1	445	2	Y	154	155	1			83
							169	9									
04	840	X	822	-0-	-18	-0-	362	1	460	2	Y	-0-					83
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-					83
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

01	93	N	27	-0-	-66	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					22
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					22
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	784	2	N	-0-					29
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	2	N	-0-					29
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	631	1	1158	2	N	3					32
							3	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	747	1	1070	2	N	-0-					32
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-					32
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18					50
							20	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	3836	X	3435	-0-	-401	-0-	3399	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	3472	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3509	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3423	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2956	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	649	-0-	-581	-0-	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1863	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2054	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2031	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	1686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2640	X	1485	-0-	-1155	-0-	1462	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1155	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	915	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	2009	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2130	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	158	-0-	-542	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5985	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5146	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5140	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6014	X	5179	-0-	-835	-0-	5156	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	5820	X	4388	-0-	-1432	-0-	4363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	1928	-0-	-296	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1579	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1539	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	1560	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2070	X	1500	-0-	-570	-0-	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	966	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1920	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

01	3100	N	1666	-0-	-1434	387	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1861	N	1474	-0-	-387	-0-	1465	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1593	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1674	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

01	14B2 EXT		6598	-0-	6598	12048	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	14B2 EXT		5126	-0-	5126	17174	5090	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	14B2 EXT		3410	-0-	3410	20584	3387	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	T. A.		4966	-0-	4966	25550	4941	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	30628	X	5078	-0-	-25550	-0-	5054	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5850	X	4170	-0-	-1680	-0-	4149	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	4585	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	4941	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	5097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	5033	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

01	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4088	X	3705	-0-	-383	-0-	3669	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	3598	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	4025	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	4011	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3990	X	3572	-0-	-418	-0-	3548	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

01	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2698	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2625	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2844	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2857	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

01	3627	X	1842	-0-	-1785	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2744	X	1967	-0-	-777	-0-	1964	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2610	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	184	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	3000	N	2980	-0-	-20	164	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6664	X	6412	-0-	-252	-0-	6375	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7378	X	6693	-0-	-685	-0-	6660	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7020	X	5761	-0-	-1259	-0-	5737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	5693	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	6930	X	4840	-0-	-2090	-0-	4821	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	3100	N	2532	-0-	-568	8345	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2800	N	2618	-0-	-182	8163	2581	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	7863	2767	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3000	N	2825	-0-	-175	7688	2797	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	10559	X	2871	-0-	-7688	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3948	X	3359	-0-	-589	-0-	3327	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3591	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3819	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	3494	-0-	-815	-0-	3473	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3657	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4144	X	3333	-0-	-811	-0-	3297	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4440	X	3650	-0-	-790	-0-	3622	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	3591	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1792	X	1290	-0-	-502	-0-	1279	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	1478	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2250	X	1429	-0-	-821	-0-	1426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	2328	-0-	-752	-0-	2294	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2321	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	2214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3395	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3536	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5096	X	4624	-0-	-472	-0-	4587	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5642	X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5898	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	3081	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3516	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

01	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2546	-0-	-618	-0-	2509	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2625	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5628	X	5176	-0-	-452	-0-	5139	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5751	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	5333	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5797	X	5147	-0-	-650	-0-	5123	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4789	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3252	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3689	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3914	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	3448	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1380	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1098	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1872	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2819	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3113	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3717	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2576	X	2269	-0-	-307	-0-	2233	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2101	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	N	95	-0-	-2447	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	N	557	-0-	-1513	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	3115	-0-	-133	-0-	3078	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3483	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3406	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	2994	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2921	-0-	-243	-0-	2884	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3301	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3189	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3313	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2965	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1620	-0-	-984	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2576	X	1986	-0-	-590	-0-	1974	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	2264	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4228	X	3384	-0-	-844	-0-	3347	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4530	X	2899	-0-	-1631	-0-	2865	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3870	X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5376	X	5163	-0-	-213	-0-	5126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5036	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3697	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4212	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3052	X	2791	-0-	-261	-0-	2757	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2738	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	2915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3004	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1313	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1359	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1219	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2899	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3077	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1972	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	2995	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5405	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5999	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6082	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5541	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2184	X	2036	-0-	-148	-0-	2003	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	2045	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1983	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	1669	-0-	-640	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1452	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1581	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3864	X	2287	-0-	-1577	-0-	2255	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	1846	-0-	-2432	-0-	1815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2131	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3844	X	2264	-0-	-1580	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	1888	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

01	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4004	X	3338	-0-	-666	-0-	3301	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3902	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4082	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	3339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

01	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2390	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2420	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2725	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2618	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	812	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4847	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4843	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6439	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6018	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	3561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3608	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100	N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*06	3000	N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

01	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4084	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4660	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3	N	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3	N	-0-			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3 34 9	N	31	31	1	-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3125	3 34 9	N	31	31	1	-0-
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	3 28 9	N	25	25	1	-0-
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2681	3 25 9	N	23	23	1	-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	3 23 9	N	21	21	1	-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2714	3 23 9	N	21	21	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3 15 9	N	14	14	1	-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	746	3 15 9	N	14	14	1	-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	687	3 9 9	N	8	8	1	-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	3 8 9	N	7	7	1	-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3 9 9	N	8	8	1	-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3 6 9	N	5	5	1	-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3 37 9	N	34	34	1	-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5178	3 37 9	N	34	34	1	-0-
03	5456	X	3327	-0-	-2129	-0-	3302	3 25 9	N	23	23	1	-0-
04	5850	X	1083	-0-	-4767	-0-	1077	3 6 9	N	5	5	1	-0-
05	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4930	3 24 9	N	22	22	1	-0-
*06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7449	3 25 9	N	23	23	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3 36 9	N	33	33	1	-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	785	3 36 9	N	33	33	1	-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	786	3 33 9	N	30	30	1	-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	789	3 28 9	N	25	25	1	-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	773	3 24 9	N	22	22	1	-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	727	3 23 9	N	21	21	1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3 10 9	N	9	9	1	-0-
02	1036	N	154	-0-	-882	-0-	144	3 10 9	N	9	9	1	-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	3 22 9	N	20	20	1	-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2935	3 25 9	N	23	23	1	-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3 17 9	N	15	15	1	-0-
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	3 11 9	N	10	10	1	-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3 37 9	N	34	34	1	-0-
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	3971	3 37 9	N	34	34	1	-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4597	3 33 9	N	30	30	1	-0-
04	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4424	3 28 9	N	25	25	1	-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4281	3 24 9	N	22	22	1	-0-
06	4500	X	3889	-0-	-611	-0-	3865	3 24 9	N	22	22	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1	-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5271	3	37	9	N	34	34	1	-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	30	1	-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5641	3	28	9	N	25	25	1	-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5808	3	24	9	N	22	22	1	-0-
*06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	3	25	9	N	23	23	1	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20			95
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			95
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			95
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-			95
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-			95
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-			95

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	1057	1	4312	2	N	15			309
							17	9							
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1093	1	6495	2	N	43			352
							47	9							
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	882	1	8442	2	N	29	344	1	37
							32	9							
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1000	1	8554	2	N	6			43
							7	9							
05	7564	X	5235	-0-	-2329	-0-	1040	1	4195	2	N	-0-			43
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			43

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9223	-0-	-1193	-0-	9113	2	110	9	N	100			441
02	9408	X	7651	-0-	-1757	-0-	7519	2	132	9	N	120	179	1	382
03	10416	X	8697	-0-	-1719	-0-	8657	2	40	9	N	36	179	1	239
04	8940	X	8075	-0-	-865	-0-	8017	2	58	9	N	53			292
05	9238	X	6956	-0-	-2282	-0-	6923	2	33	9	N	30	177	1	145
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT			145

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	2017	1	24873	2	N	157	328	1	94
							173	9							
02	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	1896	1	20687	2	N	158			252
							174	9							
03	25172	X	20569	-0-	-4603	-0-	1660	1	18809	2	N	91	177	1	166
							100	9							
04	24360	X	22933	-0-	-1427	-0-	2040	1	20761	2	N	120			286
							132	9							
05	25172	X	22173	-0-	-2999	-0-	1972	1	20079	2	N	111	176	1	221
							122	9							
06	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT			221

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10432	-0-	-1410	-0-	1048	1	9219	2	N	150					213
							165	9									
02	10696	X	9452	-0-	-1244	-0-	1033	1	8257	2	N	147	180	1			180
							162	9									
03	11501	X	10948	-0-	-553	-0-	1168	1	9638	2	N	129	179	1			130
							142	9									
04	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	1151	1	8935	2	N	137					267
							151	9									
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1221	1	9731	2	N	121	178	1			210
							133	9									
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					210

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2844	2	110	9	Y	100	124	1			68
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2353	2	87	9	Y	79	64	1			83
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2569	2	97	9	Y	88	119	1			52
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2410	2	85	9	Y	77	60	1			69
*05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	1979	2	63	9	Y	57	65	1			61
06	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1409	2	52	9	Y	47	49	1			59

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			N	-0-					156
02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					156
03	16709	X	16669	-0-	-40	-0-	16669	2			N	-0-					156
04	17340	X	14293	-0-	-3047	-0-	14276	2	17	9	N	15	96	1			75
*05	17918	X	8989	-0-	-8929	-0-	8989	2			N	-0-					60
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6362	2	169	9	Y	154	154	1			38
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5456	2	41	9	Y	37					75
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					75
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	2			Y	-0-					75
*05	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3190	2			Y	-0-					75
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					75

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	4426	-0-	-5525	-0-	4426	2			Y	-0-					95
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					95
03	9269	X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3	9	Y	3					98
04	8970	X	7259	-0-	-1711	-0-	7257	2	2	9	Y	2					100
*05	6076	X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4	9	Y	4					109
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					109

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11					38
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					42
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					141
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					141
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					141
04	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	3684	2	4	9	N	4	25	1			120
*05	4619	X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2			N	-0-					120
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	1923	-0-	-3161	-0-	1880	2	43	9	Y	39	39	1			24
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					50
03	5208	X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2			Y	-0-					50
04	5040	X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2			Y	-0-					50
*05	1922	X	942	-0-	-980	-0-	942	2			Y	-0-					50
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					50

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9253	2	130	9	Y	118	113	1			25
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28	9	Y	25					50
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					50
04	7800	X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2			Y	-0-					50
*05	8060	X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2			Y	-0-					50
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					50

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8097	-0-	-6318	-0-	8097	2			N	-0-					57
02	13216	X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14	9	N	13					70
03	14632	X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			70
04	14160	X	6472	-0-	-7688	-0-	6447	2	25	9	N	23	43	1			50
*05	8587	X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3	9	N	3					65
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					65

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	3325	-0-	-5727	-0-	3325	2			N	-0-					48
02	7924	X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8	9	N	7					55
03	8742	X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4	9	N	4					59
04	8460	X	2669	-0-	-5791	-0-	2648	2	21	9	N	19	18	1			60
*05	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4	9	N	4					97
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					97

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2600	-0-	-2577	-0-	2600	2			Y	-0-					60
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10					70
03	5270	X	3981	-0-	-1289	-0-	3981	2			Y	-0-					70
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					70
*05	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2385	2	3	9	Y	3					75
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					75

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

01	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	6245	3			N	-0-					138
02	6160	X	5431	-0-	-729	-0-	5431	3			N	-0-					138
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	3			N	-0-					138
04	6240	X	3964	-0-	-2276	-0-	3964	3			N	-0-					138
05	6324	X	3429	-0-	-2895	-0-	3429	3			N	-0-					138
06	6030	X	3710	-0-	-2320	-0-	3710	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	231	1	2875	3	N	-0-					157
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	171	1	2339	3	N	-0-					157
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	166	1	1832	3	N	-0-					157
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2184	3	N	-0-					157
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-					157
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	553	1	6870	3	N	-0-					102
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-					102
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	651	1	7178	3	N	-0-					102
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	648	1	8354	3	N	-0-					102
05	10633	X	8232	-0-	-2401	-0-	670	1	7562	3	N	-0-					102
06	10290	X	7352	-0-	-2938	-0-	457	1	6895	3	N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	855	1	9131	2	Y	42	43	1			35
							46	9									
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1			31
							44	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	803	1	9509	2	Y	39	42	1			28
							43	9									
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	566	1	9136	2	Y	16	33	1			11
							18	9									
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	9840	X	8970	-0-	-870	-0-	593	1	8376	2	Y	1					8
							1	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	2300	-0-	-14905	-0-	196	1	2090	2	Y	13	29	1			13
							14	9									
02	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1144	1	14843	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
03	17205	X	16843	-0-	-362	-0-	1309	1	15499	2	Y	32	30	1			22
							35	9									
04	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	927	1	14956	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
05	17205	X	15705	-0-	-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	16650	X	13346	-0-	-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8					18
							9	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					2
							2	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	625	1	6674	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
02	8624	X	7816	-0-	-808	-0-	558	1	7238	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
03	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	660	1	7815	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
04	7920	X	6789	-0-	-1131	-0-	395	1	6381	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
05	8649	X	8577	-0-	-72	-0-	601	1	7950	2	Y	24	15	1			17
							26	9									
06	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	388	1	5476	2	Y	32					49
							35	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1735	2	Y	23	24	1			21
							25	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	Y	25	27	1			19
							28	9									
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	145	1	1722	2	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	104	1	1675	2	Y	16	22	1			11
							18	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
06	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	82	1	1151	2	Y	8					17
							9	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					1
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-					1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-					1
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-					1

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7487	-0-	-1038	-0-	373	1	7103	2	Y	10					17
							11	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
03	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	339	1	6435	2	Y	7					17
							8	9									
04	7830	X	6707	-0-	-1123	-0-	339	1	6358	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
05	8091	X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6					16
							7	9									
06	7260	X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3					19
							3	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	209	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	198	1	3769	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1837	-0-	-2273	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					-0-
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8856	-0-	-1095	-0-	441	1	8409	2	Y	5					7
							6	9									
02	8204	X	7915	-0-	-289	-0-	398	1	7513	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	441	1	8368	2	Y	3					7
							3	9									
04	9240	X	6783	-0-	-2457	-0-	344	1	6437	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	459	1	8787	2	Y	5					8
							6	9									
06	8580	X	8131	-0-	-449	-0-	420	1	7704	2	Y	6					14
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-		9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-		9	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-		5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-		5	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	Y	2					2
								2	9									
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-		11	1	198	2	Y	-0-					2

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-		277	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2838	-0-	-578	-0-		203	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3066	-0-	-468	-0-		239	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2859	-0-	-561	-0-		167	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-		215	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2437	-0-	-683	-0-		161	1	2276	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-		618	1	11775	2	Y	11					16
								12	9									
02	T. A.		9833	-0-	9833	9833		494	1	9329	2	Y	9	15	1			10
								10	9									
03	T. A.		9440	-0-	9440	19273		472	1	8961	2	Y	6					16
								7	9									
04	T. A.		7256	-0-	7256	26529		367	1	6872	2	Y	15	19	1			12
								17	9									
05	26529	X	-0-	-0-	-26529	-0-						Y	-0-					12
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-						Y	-0-					12

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-		70	1	1325	2	Y	65					122
								72	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-		53	1	995	2	Y	55	100	1			77
								61	9									
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-		58	1	1110	2	Y	40					117
								44	9									
04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-		56	1	1045	2	Y	39	94	1			62
								43	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-		58	1	1104	2	Y	42					104
								46	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-		55	1	1009	2	Y	45					149
								50	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10013	-0-		-372	-0-		498	1	9496	2	Y	17					28
									19	9									
02	9380	X	8899	-0-		-481	-0-		447	1	8437	2	Y	14	26	1			16
									15	9									
03	10385	X	8472	-0-		-1913	-0-		423	1	8037	2	Y	11					27
									12	9									
04	10050	X	7570	-0-		-2480	-0-		383	1	7176	2	Y	10	24	1			13
									11	9									
05	10385	X	9314	-0-		-1071	-0-		462	1	8840	2	Y	11					24
									12	9									
06	9690	X	-0-	-0-		-9690	-0-						Y	-0-					24

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11554	-0-		-1032	-0-		335	1	11155	2	Y	58	105	1			32
									64	9									
02	10388	X	9048	-0-		-1340	-0-		262	1	8739	2	Y	43					75
									47	9									
03	11501	X	10719	-0-		-782	-0-		310	1	10347	2	Y	56	50	1			81
									62	9									
04	11190	X	10529	-0-		-661	-0-		306	1	10191	2	Y	29	54	1			56
									32	9									
05	11563	X	9241	-0-		-2322	-0-		269	1	8950	2	Y	20	39	1			37
									22	9									
06	11190	X	9788	-0-		-1402	-0-		284	1	9480	2	Y	22	35	1			24
									24	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	794	-0-		-911	-0-		88	1	706	2	N	-0-					54
02	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-		232	1	1330	2	N	-0-					54
03	961	N	926	-0-		-35	-0-		81	1	768	2	N	70					124
									77	9									
04	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-		67	1	1716	2	N	-0-					124
05	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-						N	-0-					124
06	900	N	776	-0-		-124	-0-		28	1	748	2	N	-0-					124

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13389	-0-		-2390	-0-		677	1	12712	2	Y	-0-	25	1			9
02	14252	X	12511	-0-		-1741	-0-		653	1	11858	2	Y	-0-	8	1			1
03	15779	X	14001	-0-		-1778	-0-		782	1	13219	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	13350	X	12142	-0-		-1208	-0-		540	1	11514	2	Y	80	15	1			65
									88	9									
05	13857	X	12432	-0-		-1425	-0-		564	1	11706	2	Y	147	168	1			44
									162	9									
06	13560	X	12058	-0-		-1502	-0-		537	1	11378	2	Y	130	124	1			50
									143	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9360	-0-	-1769	-0-	460 265	1 9	8635	2	Y	241	125	1			182
02	10052	X	8306	-0-	-1746	-0-	419 285	1 9	7602	2	Y	259	282	1			159
03	11129	X	9552	-0-	-1577	-0-	514 361	1 9	8677	2	Y	328	347	1			140
04	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	378 246	1 9	8053	2	Y	224	267	1			97
05	9517	X	8864	-0-	-653	-0-	399 184	1 9	8281	2	Y	167	212	1			52
06	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	385 168	1 9	8167	2	Y	153	146	1			59

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	101 183	1 9	1889	2	Y	166	97	1			116
02	1512	X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1			11
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-	10	1			1
04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	923 416	1 9	19684	2	Y	378	140	1			239
05	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	951 443	1 9	19756	2	Y	403	520	1			122
*06	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	813 394	1 9	17218	2	Y	358	342	1			138

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	226 45	1 9	7539	2	Y	41	71	1			23
02	7252	X	6508	-0-	-744	-0-	188 39	1 9	6281	2	Y	35					58
03	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	180 37	1 9	5994	2	Y	34	39	1			53
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	229 22	1 9	7640	2	Y	20	34	1			39
05	7812	X	6577	-0-	-1235	-0-	191 18	1 9	6368	2	Y	16	28	1			27
06	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	163 14	1 9	5448	2	Y	13	24	1			16

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14185	-0-	-1842	-0-	13992	2	193	9	Y	175	177	1			142
02	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	181	1			127
03	14911	X	13627	-0-	-1284	-0-	13444	2	183	9	Y	166	174	1			119
04	14430	X	13787	-0-	-643	-0-	13647	2	140	9	Y	127	167	1			79
05	15562	X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	82	1			53
06	15060	X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35					88

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2367	2	20	9	Y	18	14	1			14
02	2548	X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	15	1			8
03	2821	X	1068	-0-	-1753	-0-	1057	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1384	2	7	9	Y	6	9	1			5
05	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10					16

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15149	-0-	-1808	-0-	765	1	14373	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
02	15316	X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	16957	X	14228	-0-	-2729	-0-	794	1	13421	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	14670	X	13259	-0-	-1411	-0-	593	1	12655	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	15159	X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	14670	X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11293	-0-	-1851	-0-	560	1	10527	2	Y	187	89	1			145
							206	9									
02	11872	X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	234	1			108
							217	9									
03	13144	X	11029	-0-	-2115	-0-	601	1	10147	2	Y	255	253	1			110
							281	9									
04	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	481	1	10262	2	Y	178	202	1			86
							196	9									
05	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	179	1			43
							150	9									
06	10920	X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	119	1			48
							136	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	238	1	2820	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2736	2	Y	83	16	1			70
							91	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1			18
							51	9									
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1					19
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

01	589	N	580	-0-	-9	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	197	1	6570	2	Y	95	176	1			55
							105	9									
02	5320	X	5267	-0-	-53	-0-	151	1	5035	2	Y	74					129
							81	9									
03	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	173	1	5759	2	Y	89	86	1			132
							98	9									
04	6090	X	5569	-0-	-521	-0-	160	1	5319	2	Y	82	87	1			127
							90	9									
05	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1			99
							77	9									
06	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1			69
							79	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

01	5673	X	4616	-0-	-1057	-0-	230	1	4386	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3738	-0-	-1358	-0-	188	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	188	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	233	1	4363	2	Y	1					1
							1	9									
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	268	1	5133	2	Y	4					5
							4	9									
*06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	254	1	4669	2	Y	5					10
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16796	-0-	-1308	-0-	1436	1	15330	2	Y	27	28	1			22
							30	9									
02	16352	X	14502	-0-	-1850	-0-	1036	1	13440	2	Y	24	27	1			19
							26	9									
03	17143	X	15205	-0-	-1938	-0-	1182	1	13995	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
04	16260	X	15756	-0-	-504	-0-	918	1	14819	2	Y	17	23	1			12
							19	9									
05	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	1199	1	15870	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
06	16260	X	12881	-0-	-3379	-0-	851	1	12018	2	Y	11					22
							12	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	273	1	5202	2	Y	22					30
							24	9									
02	4732	X	3921	-0-	-811	-0-	196	1	3710	2	Y	14	27	1			17
							15	9									
03	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	202	1	3830	2	Y	13					30
							14	9									
04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	186	1	3478	2	Y	16	29	1			17
							18	9									
05	5487	X	5390	-0-	-97	-0-	267	1	5112	2	Y	10					27
							11	9									
06	5310	X	4508	-0-	-802	-0-	233	1	4274	2	Y	1					28
							1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8782	-0-	-3804	-0-	255	1	8515	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
02	11368	X	8598	-0-	-2770	-0-	250	1	8337	2	Y	10					16
							11	9									
03	12586	X	9673	-0-	-2913	-0-	281	1	9379	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	274	1	9138	2	Y	17	11	1			23
							19	9									
05	9982	X	9247	-0-	-735	-0-	269	1	8961	2	Y	15	19	1			19
							17	9									
06	9360	X	8002	-0-	-1358	-0-	233	1	7752	2	Y	15	20	1			14
							17	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	252	1	4806	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	252	1	4785	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4584	-0-	-306	-0-	232	1	4352	2	Y	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	351	1	6726	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	234	1	4298	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10289	-0-	-530	-0-	880	1	9392	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
02	9772	X	8452	-0-	-1320	-0-	604	1	7834	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
03	9951	X	9606	-0-	-345	-0-	747	1	8845	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
04	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	536	1	8642	2	Y	44	30	1			24
							48	9									
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	755	1	10000	2	Y	46	48	1			22
							51	9									
06	9960	X	9291	-0-	-669	-0-	612	1	8650	2	Y	26					48
							29	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	350	1	6672	2	Y	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	310	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	4793	-0-	-2017	-0-	243	1	4550	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5984	-0-	-1053	-0-	297	1	5687	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5613	-0-	-1197	-0-	290	1	5323	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

01	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	783	1	8357	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	593	1	7699	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	9238	X	8804	-0-	-434	-0-	685	1	8108	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	8850	X	7505	-0-	-1345	-0-	436	1	7037	2	Y	29	16	1			20
							32	9									
05	9207	X	7696	-0-	-1511	-0-	538	1	7116	2	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	8910	X	6811	-0-	-2099	-0-	449	1	6336	2	Y	24					41
							26	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

01	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	93	1	1745	2	Y	94	49	1			71
							103	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1			62
							113	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	128	135	1			55
							141	9									
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	80	1	1701	2	Y	88	112	1			31
							97	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2442	2	Y	9	37	1			3
							10	9									
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	372	N	209	-0-	-163	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

01	5735	X	4814	-0-	-921	-0-	411	1	4392	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	5180	X	4159	-0-	-1021	-0-	297	1	3850	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	329	1	3892	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	284	1	4588	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	426	1	5645	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
*06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	386	1	5458	2	Y	24					37
							26	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	107	1	1262	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1770	N	1026	-0-	-744	-0-	60	1	965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2046	N	1477	-0-	-569	-0-	103	1	1359	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	8					14
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	133	-0-		-1727	-0-	4	1	125	2	Y	4	14	1			4
								4	9									
02	2474	X	2474	-0-		-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7					11
								8	9									
03	2697	X	1817	-0-		-880	-0-	53	1	1757	2	Y	6	8	1			9
								7	9									
04	2610	X	589	-0-		-2021	-0-	17	1	569	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
05	2728	X	470	-0-		-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
06	2640	X	1384	-0-		-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1			3
								3	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

01	4557	X	4059	-0-		-498	-0-	202	1	3857	2	Y	-0-					1
02	4032	X	3358	-0-		-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					1
03	4030	X	3980	-0-		-50	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					1
04	3930	X	3802	-0-		-128	-0-	193	1	3609	2	Y	-0-					1
05	4061	X	3899	-0-		-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3546	-0-		-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-					1

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

01	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-					94
02	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78					172
								86	9									
03	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	54	1	2041	2	N	-0-					172
04	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					172
05	558	N	321	-0-		-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-					172
*06	953	N	953	-0-		-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					172

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

01	217	N	197	-0-		-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	7	1			3
02	196	N	152	-0-		-44	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					3
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					3
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-		-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-					Y	NO RPT					1

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	134	1	1174	2	Y	50	174	1			137
							55	9									
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	104	1	829	2	Y	53					190
							58	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	37					227
							41	9									
04	1320	N	835	-0-	-485	-0-	89	1	689	2	Y	52					279
							57	9									
05	1085	N	569	-0-	-516	-0-	63	1	504	2	Y	2	175	1			106
							2	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					106

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	21	1			5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	6	1	836	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					3
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					3
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	10	1			3
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	Y	-0-	5	1			2
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					2
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					2
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1127	2	12	9	Y	11	25	1			6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5					11
03	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	7	1	1002	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	32	1	978	2	Y	-0-					4
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					4
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	17	19	1			15
							19	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	17	1	520	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	19	15	1			19
							21	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	14	18	1			15
							15	9									
*05	620	N	467	-0-	-153	-0-	24	1	440	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	11	6	1			13
							12	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
03	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	102	1	1811	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	27	1	2046	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1699	3	Y	5	6	1			7
							6	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	72	1	1765	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2016	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	103	1	1671	3	Y	12	12	1			16
							13	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	63	1	1749	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	9	1	960	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
*05	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	32	1	595	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	70	1	1218	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1256	-0-	-728	-0-	51	1	1181	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
02	1512	N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
03	1705	N	908	-0-	-797	-0-	46	1	849	3	Y	12	15	1			13
							13	9									
04	1230	N	709	-0-	-521	-0-	8	1	691	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
*05	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	701	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	36	1	592	3	Y	6	7	1			9
							7	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*05	2480	N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	42	1	1049	3	Y	31	30	1			26
							34	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1			26
							21	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	9	1	915	3	Y	20	28	1			21
							22	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	58	1	952	3	Y	16	17	1			24
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					1
*05	682	N	336	-0-	-346	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	59	1	1515	3	Y	44	48	1			37
							48	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26	1			38
							30	9									
03	1705	N	1031	-0-	-674	-0-	52	1	955	3	Y	22	36	1			24
							24	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	23	1	1619	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	24	21	1			34
							26	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	Y	28	24	1			38
							31	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	2	25	9	Y	23	28	1			16
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15	1			19
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28	1			13
04	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2167	2	20	9	Y	18	15	1			16
*05	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	1574	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2267	2	23	9	Y	21	11	1			24

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	44	1	856	3	Y	22	40	1			18
							24	9									
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	19	1	809	3	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	27	17	1			27
							30	9									
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	34	1	2808	3	Y	41	26	1			42
							45	9									
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	3	Y	24	28	1			38
							26	9									
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	3	Y	30	27	1			41
							33	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	42	1	978	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	1176	N	526	-0-	-650	-0-	12	1	508	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	49	1	902	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	10	1	815	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	46	1	746	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2090	2	18	9	Y	16	22	1			11
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	10	1			15
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2269	2	18	9	Y	16	22	1			9
04	2040	N	1661	-0-	-379	-0-	1648	2	13	9	Y	12	11	1			10
*05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1804	2	12	9	Y	11	9	1			12
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	Y	16	9	1			19

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	49	1	1111	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	51	1	890	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	Y	5	6	1			8
							6	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	85	1	2235	3	Y	65	65	1			55
							72	9									
02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	58	1	2157	3	Y	46	38	1			63
							51	9									
03	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	119	1	2179	3	Y	55	60	1			58
							61	9									
04	2310	N	1583	-0-	-727	-0-	19	1	1528	3	Y	33	56	1			35
							36	9									
*05	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	101	1	1827	3	Y	28	24	1			39
							31	9									
06	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	110	1	1785	3	Y	31	28	1			42
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	98	1	2317	3	Y	67	75	1			56
							74	9									
02	2492	X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40	1			43
							30	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2969	3	Y	65	41	1			67
							72	9									
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	33	1	2665	3	Y	50	64	1			53
							55	9									
*05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35	1			52
							37	9									
06	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37	1			54
							43	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1281	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	Y	9	7	1			8
*05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			9
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7	1			12

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	3	Y	28	5	1			23
							31	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16	1			15
							9	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	3	Y	20	14	1			21
							22	9									
04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	25	1	2072	3	Y	16	20	1			17
							18	9									
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
06	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11	1			14
							11	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1599	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			5
*05	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2544	2	12	9	Y	11	6	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2397	2	81	9	Y	74	90	1			51
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	48	1			63
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2391	2	77	9	Y	70	92	1			41
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1825	2	55	9	Y	50	47	1			44
*05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1831	2	56	9	Y	51	42	1			53
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2627	2	87	9	Y	79	42	1			90

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	485	-0-	-693	-0-	481	2	4	9	Y	4	11	1			3
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			3
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	3	1			6
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	5	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1859	2	9	9	Y	8	6	1			7
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	Y	10	7	1			10
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	8	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	21	23	1			18
							23	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	62	1	1137	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
04	1200	N	912	-0-	-288	-0-	10	1	889	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	Y	11	11	1			16
							12	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	15	17	1			13
							17	9									
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	14	1	298	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	1			10
							8	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4124	-0-	1024	3905	167	1	3879	3	Y	71	65	1			60
							78	9									
02	2800	N	3646	-0-	846	4751	88	1	3505	3	Y	48	42	1			66
							53	9									
03	7612	X	2861	-0-	-4751	-0-	134	1	2684	3	Y	39	63	1			42
							43	9									
04	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	18	1	1981	3	Y	26	40	1			28
							29	9									
*05	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	1			24
							17	9									
06	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	1			25
							20	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

01	3100	N	2314	-0-	-786	2029	87	1	2124	3	Y	94	98	1			80
							103	9									
02	2800	N	2174	-0-	-626	1403	54	1	2042	3	Y	71	56	1			95
							78	9									
03	3100	N	2701	-0-	-399	1004	134	1	2458	3	Y	99	91	1			103
							109	9									
04	3000	N	2456	-0-	-544	460	28	1	2339	3	Y	81	99	1			85
							89	9									
*05	3003	N	2543	-0-	-460	-0-	130	1	2346	3	Y	61	57	1			89
							67	9									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	3	Y	57	63	1			83
							63	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76 26	1 9	1851	3	Y	24	32	1			20
02	1288	X	1171	-0-	-117	-0-	18 12	1 9	1141	3	Y	11	14	1			17
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	2540	3	Y	27	16	1			28
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	2447	3	Y	23	27	1			24
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	1985	3	Y	13	16	1			21
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	64 11	1 9	1124	3	Y	10	15	1			16

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78 32	1 9	1963	3	Y	29	24	1			25
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	2073	3	Y	21	17	1			29
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	2219	3	Y	26	28	1			27
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	26 23	1 9	2079	3	Y	21	26	1			22
*05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69 12	1 9	1238	3	Y	11	15	1			18
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	134 21	1 9	2209	3	Y	19	13	1			24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	3	Y	37	32	1			31
							41	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	29	30	1			30
							32	9									
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	17	1	1400	3	Y	24	29	1			25
							26	9									
*05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	57	1	1054	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
06	1530	N	581	-0-	-949	-0-	32	1	540	3	Y	8	15	1			14
							9	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	2	15	9	Y	14	7	1			10
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1			13
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	2	18	9	Y	16	20	1			9
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1572	2	13	9	Y	12	10	1			11
*05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1			15
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1			14

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	66	1	1622	3	Y	22	21	1			19
							24	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
*05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
06	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
							4	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	117					117
							129	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1			120
							90	9									
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1			118
							91	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	52	1	1304	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	3	Y	18	18	1			19
							20	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	Y	14	18	1			15
							15	9									
*05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11	1			16
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3386	2	34	9	Y	31	46	1			21
02	3136	X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1			26
03	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37	1			15
04	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2968	2	26	9	Y	24	18	1			21
*05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20	1			27
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22	1			33

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	4	1	338	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	24	19	1			20
							26	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1765	3	Y	21	20	1			22
							23	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	Y	10	21	1			11
							11	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10	1			12
							9	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2807	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2610	N	2449	-0-	-161	-0-	2446	2	3	9	Y	3	2	1			3
*05	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1			4
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1			5

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	101	1	2503	3	Y	41	40	1			35
							45	9									
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	40	1	1744	3	Y	20	25	1			30
							22	9									
03	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	140	1	2554	3	Y	34	29	1			35
							37	9									
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	32	1	2340	3	Y	27	34	1			28
							30	9									
*05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	140	1	2541	3	Y	22	19	1			31
							24	9									
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	140	1	2311	3	Y	22	22	1			31
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2888	3	Y	32	35	1			27
							35	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19	1			28
							22	9									
03	3534	X	1578	-0-	-1956	-0-	100	1	1464	3	Y	13	27	1			14
							14	9									
04	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	18	1	2063	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
*05	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	138	1	2515	3	Y	15	12	1			21
							17	9									
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2915	3	Y	19	15	1			25
							21	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	68	1	1701	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	2263	N	1350	-0-	-913	-0-	70	1	1263	3	Y	15	14	1			16
							17	9									
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	17	1	1537	3	Y	14	15	1			15
							15	9									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	3	Y	11	10	1			16
							12	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10630	-0-	-1212	-0-	403	1	10092	3	Y	123	119	1			104
							135	9									
02	10696	X	8246	-0-	-2450	-0-	200	1	7968	3	Y	71	73	1			102
							78	9									
03	11191	X	9349	-0-	-1842	-0-	491	1	8762	3	Y	87	97	1			92
							96	9									
04	10830	X	10574	-0-	-256	-0-	124	1	10354	3	Y	87	88	1			91
							96	9									
*05	10912	X	10239	-0-	-673	-0-	537	1	9634	3	Y	62	61	1			92
							68	9									
06	10290	X	10162	-0-	-128	-0-	582	1	9507	3	Y	66	65	1			93
							73	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40	146	1			102
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					125
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	625	2	92	9	N	84					209
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35					244
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					247
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					247

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2451	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	2088	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2226	2	30	9	Y	27	31	1			17
04	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2051	2	28	9	Y	25	20	1			22
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2170	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2006	2	23	9	Y	21	22	1			20

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2503	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	31	1			18
04	1650	N	885	-0-	-765	-0-	856	2	29	9	Y	26	21	1			23
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	4064	2	51	9	Y	46	29	1			40
*06	3000	N	4599	-0-	1599	2614	4547	2	52	9	Y	47	41	1			46

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1574	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	1224	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1484	2	14	9	Y	13	18	1			10
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1068	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1041	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1232	2	13	9	Y	12	10	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	987	-0-	-501	-0-	968	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	15	17	1			10
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	303	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	Y	1	4	1			3
04	3000	N	3910	-0-	910	910	3858	2	52	9	Y	47	24	1			26
05	3100	N	3711	-0-	611	1521	3666	2	45	9	Y	41	31	1			36
*06	3000	N	3378	-0-	378	1899	3339	2	39	9	Y	35	37	1			34

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1175	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1012	2	11	9	Y	10	12	1			10

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	976	2	14	9	Y	13	13	1			8
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	11	1			13
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			12

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1868	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1673	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1366	2	19	9	Y	17	15	1			16
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	18	1			15
06	1620	N	806	-0-	-814	-0-	797	2	9	9	Y	8	15	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1182	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1300	2	15	9	Y	14	17	1			10
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1259	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1222	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	12
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			12

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1196	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1258	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1241	2	15	9	Y	14	12	1			12
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1492	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	1228	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1564	2	15	9	Y	14	18	1			10
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	14	1			15
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	17	1			14
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	15	1			16

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	902	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	1080	N	482	-0-	-598	-0-	471	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	800	2	9	9	Y	8	6	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1			5
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1			17

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	17	1			10
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1726	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1752	2	23	9	Y	21	23	1			13
04	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1425	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1			12

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1180	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					1

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	429	-0-	-470	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	384	-0-	-486	-0-	383	2	1	9	Y	1	4	1			4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	5	1			9
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	9	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1492	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1378	2	19	9	Y	17	14	1			14
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12	9	Y	11	13	1			11

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	902	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1170	N	684	-0-	-486	-0-	674	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3	9	Y	3	6	1			3

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3					3
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	3	1			2

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6	7	1			4
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			5
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5	5	1			5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	896	-0-	-282	-0-	6	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	763	-0-	-257	-0-	24	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1217	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1324	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1217	2	15	9	Y	14	14	1			12
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	12	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2324	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2080	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2030	2	35	9	Y	32	31	1			17
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	758	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	1395	N	718	-0-	-677	-0-	709	2	9	9	Y	8	21	1			7
06	1350	N	896	-0-	-454	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			9

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	9	1			5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7	8	1			6
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	6	1			6

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1128	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	12	1			14
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	Y	15	14	1			15

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	638	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	430	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	595	2	7	9	Y	6	4	1			6

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	1			1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	5			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2181	2	34	9	Y	31	31	1			17
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	2	26	9	Y	24	20	1			21
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1680	2	22	9	Y	20	24	1			17
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	6	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	33	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	1170	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	Y	23	21	1			12
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	14
05	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1162	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1092	2	13	9	Y	12	12	1			11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	17	1	2467	2	Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	78	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	90	1	1963	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	30	1			17
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	Y	12	14	1			15
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	19	1			26
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	26	1			21

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	24	1			14
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23	18	1			19
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21	21	1			19
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	2	20	9	Y	18	19	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22	6	1			20
*06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2576	2	30	9	Y	27	21	1			26

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	1	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1041	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	53	1	1134	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	48	1	1046	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	292	-0-	-1024	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	319	-0-	-952	-0-	2	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3560	-0-	460	460	159	1	3401	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2558	-0-	-442	18	112	1	2446	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2192	2	29	9	Y	26	27	1			15
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1			18
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1934	2	30	9	Y	27	29	1			16
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1891	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			18
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	11	1			6
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	Y	13	9	1			10
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1			10
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			14
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1			13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1			6
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1			12

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1012	2	18	9	Y	16	11	1			12
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	Y	6	8	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	11	1			13
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	13	1			10

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	108	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	902	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	9	1			8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1			12
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	20	23	1			6
							22	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1342	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1271	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	3	1			4
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	4	1			11

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	11	1			10
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	10	1			9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		454	-0-	454	454	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1038	-0-	1038	1492	46	1	992	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

01	1178	N	734	-0-	-444	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	8			1
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	1	1			4

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

01	930	N	176	-0-	-754	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	196	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			17
03	14B2	EXT	5926	-0-	5926	5926	41	1	5849	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
04	14B2	EXT	5694	-0-	5694	11620	180	1	5474	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
05	14B2	EXT	4684	-0-	4684	16304	208	1	4440	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
*06	21077	X	4773	-0-	-16304	-0-	208	1	4534	2	Y	28	31	1			9
							31	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	150	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	841	-0-	-299	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	968	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	3237	-0-	237	237	3192	2	45	9	Y	41	20	1			21
05	3100	N	3340	-0-	240	477	3299	2	41	9	Y	37	26	1			32
*06	3000	N	3292	-0-	292	769	3255	2	37	9	Y	34	33	1			33

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	1	1			14

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1722	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	Y	19	17	1			15
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17	20	1			12
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	10	1			11
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	12	9	Y	11	14	1			10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	192	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222	-0-	119	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	138	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	859	-0-	-521	-0-	98	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	741	-0-	-309	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	2	19	9	Y	17	19	1			11
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	14	1			13
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			13

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	30	1			17
02	1764	N	1578	-0-	-186	-0-	1549	2	29	9	Y	26	23	1			20
03	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	1391	2	18	9	Y	16	23	1			13
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1717	2	15	9	Y	14	13	1			14
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	17	1			24
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	24	1			23

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1295	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	921	2	45	9	Y	41	41	1			25
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	Y	45	40	1			30
03	744	N	577	-0-	-167	-0-	4	1	510	2	Y	57	58	1			29
							63	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	64	77	1			16
							70	9									
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	22	1	471	2	Y	64	57	1			23
							70	9									
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	50	57	1			16
							55	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	282	-0-	-338	-0-	279	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	6	1			5

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			2

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	3	1			2
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-	2	5			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	1	1			5
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	5	1			17

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

01	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1344	N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	11	1			11
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	13	1			14
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	14	1			15

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	569	2	7	9	Y	6	9	1			5
04	930	N	372	-0-	-558	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	8	1			18
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	Y	20	18	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	964	2	113	9	Y	103	116	1			61
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1353	2	128	9	Y	116	93	1			84
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	969	2	Y	135	146	1			73
							149	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	152	182	1			43
							167	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	149	134	1			58
							164	9									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	119	135	1			42
							131	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4155	-0-	1055	1055	29	1	4126	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3967	-0-	967	2022	126	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	2611	165	1	3524	2	Y	-0-					-0-
*06	5922	X	3311	-0-	-2611	-0-	145	1	3166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	61	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			Y	-0-	1	1	5	5	5
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

01	806	N	245	-0-	-561	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	275	-0-	-810	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1146	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1279	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1129	2	13	9	Y	12	15	1			11
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1344	2	15	9	Y	14	11	1			14

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	92	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	93	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	84	1	692	2	Y	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4138	-0-	1138	1138	132	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3866	-0-	766	1904	173	1	3693	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3180	-0-	180	2084	140	1	3040	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2129	2	35	9	Y	32	29	1			16
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	Y	24	19	1			21
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	Y	23	24	1			20
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	Y	21	20	1			21

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1110	N	850	-0-	-260	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	Y	9	10	1			8
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	8	1			10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	215	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	134	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	135	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	1116	N	722	-0-	-394	-0-	713	2	9	9	Y	8	15	1			9
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	594	2	6	9	Y	5	7	1			7
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	Y	21	10	1			18
*06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	18	1			30

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	734	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	13	1			14
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	16	1			10
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	127	1	813	2	Y	32	47	1			13
							35	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	31	20	1			20
							34	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	93	1	721	2	Y	37	38	1			19
							41	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	35	39	1			15
							39	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	85	1	665	2	Y	29	39	1			5
							32	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	167	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	116	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	148	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	136	1	1068	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	13	1			13
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	13	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	110	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	1336	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1391	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1323	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1052	2	12	9	Y	11	13	1			11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	6
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	383	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	420	-0-	-355	-0-	414	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

01	806	N	749	-0-	-57	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	83	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	175	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	131	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	146	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	127	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	117	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	109	1	851	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

01	1240	N	990	-0-	-250	-0-	976	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	Y	22	14	1			15
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

01	806	N	648	-0-	-158	-0-	638	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	624	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

01	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1485	2	22	9	Y	20	20	1			12
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1527	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	559	-0-	-281	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	2	116	9	Y	105	123	1			62
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1326	2	121	9	Y	110	90	1			82
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	2	Y	127	139	1			70
							140	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	142	171	1			41
							156	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	Y	140	125	1			56
							154	9									
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	111	127	1			40
							122	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	33	1			19
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2249	2	29	9	Y	26	22	1			23
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2136	2	26	9	Y	24	26	1			21
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2005	2	22	9	Y	20	21	1			20

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	14	1			12
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	12	1			10

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	837	2	10	9	Y	9	10	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21	21	1	12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	20	1	15
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	Y	29	29	1	15
							32	9							
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	2	Y	31	38	1	8
							34	9							
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1585	2	Y	32	28	1	12
							35	9							
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	25	29	1	8
							28	9							

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	4	1	608	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	29	1	882	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	40	1	1229	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	34	1	744	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1472	2	44	9	Y	40	57	1	23
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1302	2	41	9	Y	37	26	1	34
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	10	1	1427	2	Y	39	49	1	24
							43	9							
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	Y	41	50	1	15
							45	9							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	42	37	1	20
							46	9							
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	58	1	1270	2	Y	32	37	1	15
							35	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	61	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1224	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	968	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	1260	N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3					3

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	Y	35	36	1			21
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	1			27
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	50	51	1			26
							55	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	57	68	1			15
							63	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	1			20
							61	9									
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	1			14
							50	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	137	1	875	2	Y	88	130	1			36
							97	9									
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	108	1	807	2	Y	106	118	1			24
							117	9									
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	135	1	916	2	Y	85	54	1			55
							94	9									
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	108	1	837	2	Y	101	104	1			52
							111	9									
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	106	1	867	2	Y	97	108	1			41
							107	9									
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	107	1	837	2	Y	78	107	1			12
							86	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1	2	5	1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-	6	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	36	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	29	1	877	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1295	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2053	2	30	9	Y	27	29	1			17
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1			20

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

01	651	N	633	-0-	-18	-0-	627	2	6	9	Y	5	12	1			3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					6
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					2
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					2
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	7	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	32	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	8	1			5
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	Y	12	8	1			11
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	11	1			12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	547	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1615	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1586	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	Y	19	18	1			16
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	17	1			20

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	Y	18	18	1			15
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1			15

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	15	1			8
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	2	25	9	Y	23	15	1			16
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1			6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	Y	13	16	1			9
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			12
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1			12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	939	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1			10
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1242	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	893	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1			12
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1			11

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	174	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	2	12	9	Y	11	12	1			7
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	888	2	12	9	Y	11	12	1			7
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	930	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			11
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			10

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

01	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	3	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	2	Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1			16
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1			16

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			8
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1			8

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	15	1	95	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	2	8	16
							78	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	Y	75	41	1	2	8	48
							83	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	2	Y	87	90	1			45
							96	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1			35
							91	9									
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1			11
							76	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	152	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	143	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	2	23	9	Y	21	21	1			12
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1426	N	734	-0-	-692	-0-	725	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	1380	N	590	-0-	-790	-0-	583	2	7	9	Y	6	7	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	284	-0-	-274	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			4
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			4

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1922	2	28	9	Y	25	20	1			11
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	18	1			19
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	785	2	10	9	Y	9	20	1			8
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	651	2	8	9	Y	7	8	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	226	1	1445	2	Y	111	165	1			45
							122	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1300	2	Y	136	150	1			31
							150	9									
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	198	1	1345	2	Y	108	69	1			70
							119	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	165	1	1276	2	Y	129	133	1			66
							142	9									
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	159	1	1298	2	Y	123	137	1			52
							135	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	171	1	1338	2	Y	100	136	1			16
							110	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1470	2	21	9	Y	19	20	1			12
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15	13	1			14
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	17	1			17
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			18

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	1999	2	31	9	Y	28	28	1			17
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	24	22	1			19
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	Y	20	25	1			14
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	Y	28	20	1			22
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	18	24	1			16
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	540	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4	5	1			4

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	Y	33	30	1			17
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2581	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	27	1			23
*06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	23	1			29

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1556	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11	14	1			11

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	38	1			9
02	1652	N	1452	-0-	-200	-0-	1443	2	9	9	Y	8					17
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	12	1	1748	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	55	1	1657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	71	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	15	1			9
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	Y	8	12	1			7
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	7	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	566	-0-	-694	-0-	552	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1178	N	475	-0-	-703	-0-	472	2	3	9	Y	3	8	1			5
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	7	1			14
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	14	1			16

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	950	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1541	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	1384	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			12
04	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	1018	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	813	2	10	9	Y	9	16	1			8
06	1470	N	680	-0-	-790	-0-	672	2	8	9	Y	7	8	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1638	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1875	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2569	2	32	9	Y	29	20	1			25
*06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28	26	1			27

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	15	1			8
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12	12	1			10
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	11	1			9
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	10	1			10
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			9

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25	25	1			15
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	911	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	892	2	4	9	Y	4	8	1			9
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23	12	1			20
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	20	1			20

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1069	-0-	-1194	-0-	1041	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3577	2	1	9	Y	1	10	1			6
04	3000	N	3351	-0-	351	829	3283	2	68	9	Y	62	33	1	2	5	35
05	3100	N	3053	-0-	-47	782	3016	2	37	9	Y	34	39	1			30
*06	3585	X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28	30	1			28

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			10

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	15	17	1			10
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	16	1			14
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	16	15	1			15

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			13
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1			11

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1			8
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27	25	1			14
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1			19
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1			20

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			13
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1			13

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	5	1	749	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	20	1	606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	660	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	691	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	6	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	874	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			9

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	10	1			9
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	9	1			8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			10
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	10	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	699	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	6	1			6
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			7
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	7	1			8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	398	-0-	-532	-0-	390	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1			4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	8	1			9
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1			5
06	900	N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2099	2	29	9	Y	26	19	1			20
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1			21
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			20

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	110	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	94	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10					48
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1					49
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	343	2	2	9	Y	2					51
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	256	2	1	9	Y	1					52
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					52
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					52

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	Y	14					68
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					70
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					72
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	573	2	1	9	Y	1					73
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-					73
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					73

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21					103
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					106
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	827	2	4	9	Y	4					110
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	713	2	1	9	Y	1					111
05	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-					111
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					111

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	N	35	162	1			53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37					90
03	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1610	2	44	9	N	40					130
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1442	2	42	9	N	38					168
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37					205
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					205

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

01	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	322	1	1062	3	N	5					15
							6	9									
02	1372	N	1150	-0-	-222	-0-	285	1	857	3	N	7					22
							8	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	336	1	1376	3	N	11					33
							12	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	3	N	3	1	8			35
							3	9									
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	313	1	946	3	N	-0-					35
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	335	1	1344	3	N	2					37
							2	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30	28	1			10
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10					20
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					20
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					20
*05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					20
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					20

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3510	-0-	410	410	3470	2	40	9	Y	36	35	1			95
02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15					110
03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-					110
04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-					110
*05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-					110
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					110

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	116	1	1442	3	N	-0-					55
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	N	-0-					55
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					55
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	83	1	1072	3	N	-0-					55
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-					55
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					61
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1121	2	14	9	Y	13					74
03	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1170	2	11	9	Y	10	47	1			37
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1179	2	7	9	Y	6					43
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9					52
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					52

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	Y	1					72
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	Y	14					86
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	47	1			48
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1227	2	8	9	Y	7					55
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-					64

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					64
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14					78
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	47	1			40
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7					47
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9					56
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					56

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

01	1800	N	654	-0-	-1146	1374	654	3			Y	-0-					26
02	2004	N	630	-0-	-1374	-0-	630	3			Y	-0-					26
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					26
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					26
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

01	1115	N	172	-0-	-943	-0-	172	3			Y	-0-					8
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

01	1800	N	311	-0-	-1489	960	311	3			Y	-0-					35
02	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	368					403
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					403
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					403
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					403
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

01	1800	N	2374	-0-	574	12263	2374	3			Y	-0-					99
02	2800	N	2067	-0-	-733	11530	2067	3			Y	-0-					99
03	3100	N	2338	-0-	-762	10768	2338	3			Y	-0-					99
*04	3000	N	2181	-0-	-819	9949	2181	3			Y	-0-					99
*05	3100	N	2175	-0-	-925	9024	2175	3			Y	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9024					Y	NO RPT					99

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					77
04	109	N	53	-0-	-56	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					77
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

01	1116	X	820	-0-	-296	-0-	643	1	177	2	N	-0-					53
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-					53
03	1116	X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-					53
04	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-					53
05	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-					53
06	1080	X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2087	-0-	-1044	-0-	266	1	1821	2	N	-0-	162	1			48
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12					60
							13	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	221	1	2804	2	N	48					108
							53	9									
04	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	281	1	1945	2	N	37					145
							41	9									
05	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30					175
							33	9									
06	2970	X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2					177
							2	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

01	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	2697	2			N	-0-					148
02	3248	X	2559	-0-	-689	-0-	2552	2	7	9	N	6					154
03	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2712	2	6	9	N	5					159
04	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	2475	2	3	9	N	3					162
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2501	2	213	9	N	194	181	1			175
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	2305	2	19	9	N	17					192

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					155
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1	54	5	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					155
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	52	1	74	2	N	-0-					155
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	28	1	25	2	N	-0-					155
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	155	1	282	2	N	-0-					155
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	N	-0-					155
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	N	-0-					210
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	14	1	15	2	N	39					249
							43	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					249
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	153	170	1			232
							168	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					232
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	N	-0-					232

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

01	713	N	227	-0-	-486	-0-	225	2	2	9	N	2					130
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	468	2	1	9	N	1					131
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					135
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					135
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					136
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					136

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					51
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					51
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					51
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					51
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

01	310	N	196	-0-	-114	-0-	154	2	42	9	N	38					432
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	23	2	24	9	N	22					454
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					477
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	134	1			354
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	N	33	1	8			386
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-						21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1						23
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-						23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	41	3	8				133
							45	9										
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	14	1	8				146
							15	9										
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	109	1	955	2	N	22	2	8				166
							24	9										
04	1170	N	608	-0-	-562	-0-	11	1	549	2	N	18	1	8				183
							28	4	20	9								
05	1209	N	323	-0-	-886	-0-	6	1	260	2	N	27	9	8				201
							27	4	30	9								
06	1050	N	450	-0-	-600	-0-	11	1	420	2	N	17	182	1	5	8		31
							19	9										

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739	1	3614	2	N	4						56
							4	9										
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1259	1	3095	2	N	16						72
							18	9										
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	636	1	3776	2	N	1						73
							1	9										
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	570	1	3606	2	N	3						76
							3	9										
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	847	1	3598	2	N	4						80
							4	9										
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	811	1	3556	2	N	5						85
							6	9										

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	321	1	1566	2	N	-0-						75
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-						75
03	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	206	1	1220	2	N	-0-						75
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	228	1	1437	2	N	-0-						75
05	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-						75
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-						75

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					82
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	221	1	1084	2	N	-0-					38
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-					38
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	-0-					38
04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	104	1	664	2	N	-0-					38
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-					38
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	129	1	623	2	N	-0-					149
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-					149
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	126	1	743	2	N	-0-					149
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-					149
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-					149
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	410	1	2029	2	N	-0-					73
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	2	N	-0-					73
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	2	N	-0-					73
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	327	1	2093	2	N	-0-					73
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-					73
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

01	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	108	1	1345	2	N	14					71
							15	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	N	15					86
							17	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	3	N	13					99
							14	9									
04	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	108	1	898	3	N	7					106
							8	9									
05	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	84	1	958	3	N	19					125
							21	9									
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	72	1	913	3	N	6					131
							7	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	372	1	1437	2	N	58					230
							64	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	372	1	1184	3	N	52	192	1	1	8	89
							57	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	372	1	1380	3	N	50					139
							55	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	3	N	51	1	8			189
							56	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	43	187	1	1	8	44
							47	9									
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	36					80
							40	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43 13	1 9	1311	2	N	12	10	1			7
02		1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1210	2	N	7	9	1			5
03		1364	N	1339	-0-	-25	-0-	47 4	1 9	1288	2	N	4	3	1			6
04		1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1265	2	N	8	10	1			4
05		1395	N	1235	-0-	-160	-0-	51 12	1 9	1172	2	N	11	10	1			5
06		1290	N	1241	-0-	-49	-0-	49 6	1 9	1186	2	N	5	6	1			4

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1167	3	19	9	N	17					65
02		912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					67
03		1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1184	3	1	9	N	1					68
04		1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					68
05		1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					70
*06		1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		3157	R	3157	-0-	-0-	-0-	3133	3	24	9	N	22					87
04		6297	R	6297	-0-	-0-	-0-	6244	3	53	9	N	48					135
05		3100	N	5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35					170
06		480		6743	-0-	6263	8520	6684	3	59	9	N	54	179	1			45

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1226	3	19	9	N	17					50
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	746	3	3	9	N	3					53
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					65
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					65
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4					69
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					69

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

01	14043	X	10989	-0-	-3054	-0-	240	1	10662	3	Y	79	77	1			4
							87	9									
02	11480	X	9932	-0-	-1548	-0-	267	1	9593	3	Y	65	62	1			7
							72	9									
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	355	1	12476	3	Y	72	77	1			2
							79	9									
04	12090	X	9460	-0-	-2630	-0-	278	1	9126	3	Y	51	49	1			4
							56	9									
*05	11811	X	9888	-0-	-1923	-0-	283	1	9547	3	Y	53	55	1			2
							58	9									
06	12480	X	9264	-0-	-3216	-0-	323	1	8880	3	Y	55	51	1			6
							61	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

01	19313	X	15325	-0-	-3988	-0-	333	1	14824	3	Y	153	151	1			7
							168	9									
02	15596	X	13795	-0-	-1801	-0-	370	1	13284	3	Y	128	122	1			13
							141	9									
03	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	505	1	17766	3	Y	146	155	1			4
							161	9									
04	16440	X	15350	-0-	-1090	-0-	450	1	14772	3	Y	116	111	1			9
							128	9									
*05	16368	X	11315	-0-	-5053	-0-	319	1	10902	3	Y	85	91	1			3
							94	9									
06	17850	X	12954	-0-	-4896	-0-	445	1	12391	3	Y	107	99	1			11
							118	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

01	21452	X	15069	-0-	-6383	-0-	328	1	14597	3	Y	131	129	1			6
							144	9									
02	16772	X	14100	-0-	-2672	-0-	378	1	13597	3	Y	114	109	1			11
							125	9									
03	18569	X	18533	-0-	-36	-0-	509	1	17882	3	Y	129	137	1			3
							142	9									
04	16710	X	15622	-0-	-1088	-0-	459	1	15050	3	Y	103	98	1			8
							113	9									
*05	15624	X	14371	-0-	-1253	-0-	416	1	13847	3	Y	98	102	1			4
							108	9									
06	17940	X	14075	-0-	-3865	-0-	489	1	13474	3	Y	102	95	1			11
							112	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16658	-0-	-3399	-0-	358	1	15941	3	N	326	320	1			16
							359	9									
02	18116	X	15103	-0-	-3013	-0-	401	1	14403	3	N	272	261	1			27
							299	9									
03	20057	X	19571	-0-	-486	-0-	532	1	18705	3	N	304	323	1			8
							334	9									
04	18660	X	15997	-0-	-2663	-0-	466	1	15271	3	N	236	226	1			18
							260	9									
*05	17980	X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1			6
							190	9									
06	18930	X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1			21
							222	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	1					35
							1	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					34
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					34
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	1					35
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	115	-0-	-164	-0-	18	1	95	2	Y	2					64
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1			62
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					62
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					62
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					62
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3					65
							3	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					140
02	504	X	115	-0-	-389	-0-	31	1	83	2	Y	1	51	1			90
							1	9									
03	558	X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					90
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					90
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					90
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1					91
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	111	1	702	2	Y	15					139
							17	9									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	127	1	454	2	Y	3	16	1			126
							3	9									
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	92	1	563	2	Y	-0-					126
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					126
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-					126
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	97	1	446	2	Y	18					144
							20	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	1					14
							1	9									
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	1	1			13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	33	2	Y	1					14
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	13					150
							14	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	13	1			137
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	3					140
							3	9									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	79	1	634	2	Y	-0-					140
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2					142
							2	9									
06	960	N	538	-0-	-422	-0-	65	1	456	2	Y	15					157
							17	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	337	1	2284	2	Y	50					183
							55	9									
02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	94	1			103
							15	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-					103
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-					103
05	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-					103
06	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	408	1	1820	2	Y	73					176
							80	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1091	-0-	-2071	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	8			25
02	2296	X	755	-0-	-1541	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2108	X	970	-0-	-1138	-0-	966	2	4	9	N	4	4	8			25
04	1770	X	1065	-0-	-705	-0-	957	2	108	9	N	98	3	8			120
05	1488	X	824	-0-	-664	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			120
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	843	2	78	9	N	71	162	1	3	8	26

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1343	2	4	9	N	4	4	8			94
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1364	N	431	-0-	-933	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			94
04	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			94
05	1395	N	77	-0-	-1318	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			94
06	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			N	-0-					94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2139	2	4	9	N	4	4	8			24
02	2520	N	2263	-0-	-257	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			24
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			24
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	8			24
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			24
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2294	2	131	9	N	119	3	8			140

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

01	837	N	226	-0-	-611	-0-	16	1	210	2	N	-0-					26
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					26
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	17	1	248	2	N	-0-					26
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	99	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	88	5	8			109
							97	9									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	3	3	8			109
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					58
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

01	62	X	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					127
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					127
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1080	2	66	9	Y	60	160	1			27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					27
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					27

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					52
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	374	2			Y	-0-					52
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	335	2	96	9	Y	87	43	1	1	8	95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2	2	8			95
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	3	8			95
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	8			95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	98	5	8			93
03	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1410	2	8	9	N	7	7	8			93
04	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1309	2	6	9	N	5	5	8			93
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125	177	1	8	8	33
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1294	2	6	9	N	5	5	8			33

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			97
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8			97
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1426	2	77	9	N	70	139	1	1	8	27
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			27
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			124
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					124
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			124
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					26
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	2			N	-0-					26
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1205	2	2	9	N	2	164	1			26
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	2			N	-0-					26
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1886	2	97	9	N	88	3	8			111
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					111
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1971	2	102	9	N	93	173	1	4	8	27

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			29
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36					65
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5	5	8			65
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					65

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			94
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					94
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					94
04	1830	N	867	-0-	-963	-0-	867	2			N	-0-					94
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					94
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1160	2	57	9	N	52					111
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					111
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			111
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

01	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3	3	8			189
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			189
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			189
04	1020	N	183	-0-	-837	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			189
05	961	N	235	-0-	-726	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			189
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	229	2	3	9	N	3	3	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4527	2	79	9	N	72	2	8			150
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	3	8			150
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4458	2	62	9	N	56	178	1	3	8	25
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			25
05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	4	9	N	4	4	8			25
06	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	43	9	N	39	4	8			60

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1234	3 12 9			N	11					171
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3 19 9			N	17	168	1			20
03	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1014	3 7 9			N	6					26
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	920	3 13 9			N	12					38
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3 8 9			N	7					45
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3 7 9			N	6					51

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	106	3	Y	2	3	1			2
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3 2	1 9	98	3	Y	2					4
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	3 1	1 9	106	3	Y	1	3	1			2
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	3 2	1 9	105	3	Y	2	3	1			1
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3 1	1 9	85	3	Y	1					2
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	116	3	Y	2	3	1			1

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	30	3	8	9	N	7					29
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					29
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					29
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

01	806	N	646	-0-	-160	-0-	638	2	8	9	N	7					45
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					50
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	614	2	3	9	N	3					53
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					62
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					62
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					65

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					50
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1					51
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	4					55
							4	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					55
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					55
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					55

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1			13
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	426	3	Y	-0-					13
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	24	1	414	3	Y	7					20
							8	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					20
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					24
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1					25
							1	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1					26
							1	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					26
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					26
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					26

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					8
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					5
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					5
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	495	3	Y	5					10
							6	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					10

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					35
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1			13
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					13
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					13
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					13
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	35					178
							39	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1			60
							2	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	Y	-0-					60
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					60
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	8					68
							9	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					68

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184 39	1 9	2585	3	Y	35					50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	160 22	1 9	2244	3	Y	20	29	1	1	8	40
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131 57	1 9	2571	3	Y	52	32	1	1	8	59
04	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	137 8	1 9	2328	3	Y	7	34	1	2	8	30
05	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	133 39	1 9	2114	3	Y	35	23	1			42
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					42

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					81
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7 3	1 9	96	3	Y	3					84
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3 2	1 9	66	3	Y	2					86
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					86
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					86
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					86

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	469 201	1 9	6576	3	N	183					258
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	458 96	1 9	6417	3	N	87	149	1	16	8	180
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386 226	1 9	7550	3	N	205	146	1	38	8	201
04	7080	X	7022	-0-	-58	-0-	382 156	1 9	6484	3	N	142	116	1	44	8	183
05	7719	X	7215	-0-	-504	-0-	419 125	1 9	6671	3	N	114	142	1	8	8	147
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					147

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	241 69	1 9	3383	3	N	63					263
02	4060	X	3783	-0-	-277	-0-	249 43	1 9	3491	3	N	39	175	1	2	8	125
03	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	194 34	1 9	3790	3	N	31	6	8			150
04	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	120 18	1 9	2042	3	N	16	4	8			162
05	4185	X	2224	-0-	-1961	-0-	131 2	1 9	2091	3	N	2	1	8			163
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					163

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	9	1	124	3	N	-0-					127
02	4564	X	16	-0-	-4548	-0-	1	1	15	3	N	-0-					127
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	611	1	11948	3	N	58	28	8			157
							64	9									
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	999	1	10463	3	N	32	32	8			157
							35	9									
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	2305	1	7988	3	N	5	5	8			157
							6	9									
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					157

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

01	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					47
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					47
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					47
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1796	2	118	9	N	107	154	1			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					187
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					187
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					187
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					187
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					187
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					92
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					92
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					92
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1695	2	15	9	N	14					91
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2			N	-0-					91
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			91
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			91
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					92
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			94

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	1	8			37
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					40
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					40
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					40
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					79
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					79
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					79
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					79
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1369	2	6	9	Y	5					49
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1					50
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1358	2	13	9	Y	12					62
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	1	8			65
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4					69
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1602	-0-	-816	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2156	N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1224	2	2	9	Y	2	2	8			27
02	1288	N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-					27
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-					27
04	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1065	2	4	9	Y	4					28
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	331	2	2	9	Y	2					30
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	1002	2	6	9	Y	5	2	8			33
05	1457	X	784	-0-	-673	-0-	781	2	3	9	Y	3					36
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	Y	107	108	1			35

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					90
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2				N	-0-					90
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					90
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2				N	-0-					90
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				N	-0-					28
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-					28
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				N	-0-					28
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2				N	-0-					28
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2				N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2				N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					39
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1			40
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					40
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					40
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					40
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					26
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					26
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					139
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					139

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					59
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					59
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					75
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			75
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					75
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150	9	N	136					211

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	N	1328	-0-	-712	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

01	651	N	593	-0-	-58	-0-	589	2	4	9	N	4					32
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					34
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					34
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			34
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					34

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	133	1	1410	2	Y	90	90	1	1	8			32
							99	9											
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029	2	Y	1	1	8					32
							1	9											
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	137	1	1354	2	Y	1	1	8					32
							1	9											
04	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	125	1	1169	2	Y	1							33
							1	9											
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957	2	Y	-0-							33
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043	2	Y	71	1	8					103
							78	9											

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	363	1	3856	2	Y	89	96	1			27
							98	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-					27
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	373	1	3691	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	334	1	3118	2	Y	-0-					27
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-					27
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70					97
							77	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			108
02	1344	X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8			108
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			108
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			108
06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					45
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					45
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

01	20770	X	20237	-0-	-533	-0-	20058	2	179	9	N	163	186	1			72
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705	2	88	9	N	80					152
03	20243	X	19162	-0-	-1081	-0-	19052	2	110	9	N	100	185	1			67
04	19590	X	18667	-0-	-923	-0-	18512	2	155	9	N	141	178	1			30
05	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549	2	138	9	N	125	1	8			154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746	2	72	9	N	65	179	1	3	8	37

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

01	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	64	1	2386	2	N	1	1	8			19
							1	9										
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72	1	2273	2	N	-0-					19
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3231	2	N	137	105	1			51
							151	9										
04	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	128	1	2153	2	N	23	5	8			69
							25	9										
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	2	N	7	1	8			75
							8	9										
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	80	1	2763	2	N	-0-					75

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

01	45415	X	42091	-0-	-3324	-0-	115	1	41579	2	N	361	362	1	19	8	120
							397	9										
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81	1	36280	2	N	292	187	1	13	8	212
							321	9										
03	44671	X	41031	-0-	-3640	-0-	124	1	40457	2	N	409	368	1	36	8	217
							450	9										
04	42000	X	39968	-0-	-2032	-0-	104	1	39423	2	N	401	535	1	31	8	52
							441	9										
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	124	1	40466	2	N	320	179	1	31	8	162
							352	9										
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	107	1	32543	2	N	228	167	1	22	8	201
							251	9										

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

01	25296	X	23616	-0-	-1680	-0-	23481	2	135	9	N	123	187	1	3	8	209
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943	2	144	9	N	131	4	8			336
03	24459	X	22544	-0-	-1915	-0-	22393	2	151	9	N	137	351	1	3	8	119
04	23010	X	21597	-0-	-1413	-0-	21468	2	129	9	N	117	10	8			226
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631	2	125	9	N	114	11	8			329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662	2	81	9	N	74	167	1	7	8	229

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	207	1	817	2	Y	8					43
							9	9									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	149	1	714	2	Y	5					48
							6	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	166	1	767	2	Y	6					54
							7	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	164	1	611	2	Y	7					61
							8	9									
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	73	1	759	2	Y	21	52	1			30
							23	9									
*06	900	N	803	-0-	-97	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					30

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380	1	1495	2	Y	7					37
							8	9									
02	1708	X	1701	-0-	-7	-0-	293	1	1402	2	Y	5					42
							6	9									
03	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	332	1	1537	2	Y	7					49
							8	9									
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	338	1	1256	2	Y	7					56
							8	9									
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	154	1	1609	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
*06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	2	Y	1					30
							1	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

01	403	N	265	-0-	-138	-0-	52 9	1 9	204	2	Y	8					25
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	35 6	1 9	169	2	Y	5					30
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	33 8	1 9	152	2	Y	7					37
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	27 8	1 9	102	2	Y	7					44
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8 21	1 9	80	2	Y	19	37	1			26
*06	180	N	170	-0-	-10	-0-	16 3	1 9	151	2	Y	3					29

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	43	2	Y	4					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	44	2	Y	3					12
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10 3	1 9	48	2	Y	3					15
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	11 3	1 9	39	2	Y	3					18
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	50	2	Y	10	15	1			13
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	50	2	Y	9					22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	223 4	1 9	877	2	Y	4					23
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	849	2	Y	2					25
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	925	2	Y	3					28
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	201 4	1 9	746	2	Y	4					32
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	88 11	1 9	916	2	Y	10	27	1			15
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	994	2	Y	6					21

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

01	10974	X	10463	-0-	-511	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6790	-0-	3690	3690	6790	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4392	-0-	1392	5082	4392	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

01	39742	X	34644	-0-	-5098	-0-	34644	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					138
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					138
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					138
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	932	2	40	9	N	36					174
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3					177
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					182

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

01	806	N	740	-0-	-66	-0-	690	2	50	9	N	45					129
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20					149
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	764	2	36	9	N	33					182
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	528	2	40	9	N	36	178	1			40
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					63
*06	780	N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27					90

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					360
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					360
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					360
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					360
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					360
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

01	0	W	14	-0-	14	715	14	2			N	-0-					-0-
02	715	X	-0-	-0-	-715	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 2	1 9	12	3	Y	2	2	1			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	14 1	1 9	163	3	Y	1					14
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	6 1	1 9	68	3	Y	1	9	1			6
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1292	3	Y	3					9
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	932	3	Y	6	8	1			7
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	778	3	Y	10					17
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					17

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	40	1			22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					22
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					22
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1			7
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	30	1	812	3	Y	99					183
							109	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	34	1	931	3	Y	36	158	1			61
							40	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	13					74
							14	9									
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	121	1	632	3	Y	54					128
							59	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	313	1	534	3	Y	25					153
							28	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	5					69
							6	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42	1			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					66
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

01	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	N	8					185
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					185
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	156	9	N	142					327
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5 44	1 9	132	3	Y	40	152	1			122
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3 22	1 9	87	3	Y	20					142
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	454	3	Y	22					164
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	48 99	1 9	32	3	Y	90					254
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59 73	1 9	24	3	Y	66	177	1			143
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					143

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					254
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					254
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					254
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					9
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	404	3	Y	5					173
							6	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	224	3	Y	1					174
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					174
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					174
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	1	106	1			69
							1	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					69

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					87
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					87
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

01	10323	X	9596	-0-	-727	-0-	778	1	8776	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
02	9044	X	7831	-0-	-1213	-0-	657	1	7131	3	Y	39	45	1			16
							43	9									
03	10013	X	9108	-0-	-905	-0-	546	1	8512	3	Y	45	34	1			27
							50	9									
04	9300	X	9074	-0-	-226	-0-	547	1	8484	3	Y	39	33	1			33
							43	9									
05	9610	X	9478	-0-	-132	-0-	591	1	8853	3	Y	31	44	1			20
							34	9									
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					20

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

01	11625	X	10968	-0-	-657	-0-	890	1	10044	3	Y	31	28	1			18
							34	9									
02	10304	X	10096	-0-	-208	-0-	848	1	9213	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
03	11408	X	10871	-0-	-537	-0-	653	1	10177	3	Y	37	28	1			22
							41	9									
04	10830	X	10411	-0-	-419	-0-	628	1	9748	3	Y	32	27	1			27
							35	9									
05	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	674	1	10087	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					16

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

01	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	287	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	250	1	2718	3	Y	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3278	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	208	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

01	12245	X	56	-0-	-12189	-0-	56	3			Y	-0-					343
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					Y	-0-					343
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					343
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					343
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					343
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

01	11966	X	10495	-0-	-1471	-0-	10421	3	74	9	Y	67	64	1			39
02	10808	X	10358	-0-	-450	-0-	10274	3	84	9	Y	76	84	1			31
03	11966	X	11608	-0-	-358	-0-	11510	3	98	9	Y	89	67	1			53
04	11520	X	11104	-0-	-416	-0-	11020	3	84	9	Y	76	65	1			64
05	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	11323	3	66	9	Y	60	85	1			39
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	19545	-0-	-2279	-0-	1583	1	17868	3	Y	85	77	1			50
							94	9									
02	18228	X	17594	-0-	-634	-0-	1476	1	16022	3	Y	87	101	1			36
							96	9									
03	20181	X	19506	-0-	-675	-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78	1			62
							114	9									
04	19530	X	18823	-0-	-707	-0-	1133	1	17594	3	Y	87	75	1			74
							96	9									
05	19716	X	19303	-0-	-413	-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99	1			45
							77	9									
06	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	306	1	8358	3	Y	102	114	1			76
							112	9									
02	7756	X	7678	-0-	-78	-0-	270	1	7276	3	Y	120	93	1			103
							132	9									
03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	304	1	7944	3	Y	132	149	1			86
							145	9									
04	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	306	1	7999	3	Y	85	109	1			62
							94	9									
05	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	302	1	8069	3	Y	80	77	1			65
							88	9									
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					65

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13472	-0-	-1439	-0-	1092	1	12328	3	Y	47					261
							52	9									
02	12824	X	12262	-0-	-562	-0-	1030	1	11178	3	Y	49	169	1			141
							54	9									
03	14198	X	13501	-0-	-697	-0-	810	1	12634	3	Y	52					193
							57	9									
04	13380	X	13182	-0-	-198	-0-	794	1	12320	3	Y	62	180	1			75
							68	9									
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12849	3	Y	64					139
							70	9									
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					139

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21250	-0-	-2000	-0-	749	1	20465	3	Y	33	44	1			15
							36	9									
02	20636	X	18786	-0-	-1850	-0-	671	1	18096	3	Y	17	16	1			16
							19	9									
03	22351	X	20188	-0-	-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22	1			12
							20	9									
04	21240	X	19481	-0-	-1759	-0-	716	1	18688	3	Y	70	18	1			64
							77	9									
05	21607	X	19651	-0-	-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83	1			48
							74	9									
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18249	-0-	-1901	-0-	1127	1	17013	3	Y	99	120	1			72
							109	9									
02	17920	X	15799	-0-	-2121	-0-	1004	1	14695	3	Y	91	71	1			92
							100	9									
03	19530	X	17971	-0-	-1559	-0-	1136	1	16714	3	Y	110	119	1			83
							121	9									
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	1155	1	15992	3	Y	145	165	1			63
							160	9									
05	18259	X	17313	-0-	-946	-0-	1160	1	16039	3	Y	104	98	1			69
							114	9									
06	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					69

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15771	-0-	-1372	-0-	544	1	14857	3	Y	336	324	1			149
							370	9									
02	15484	X	13765	-0-	-1719	-0-	484	1	13055	3	Y	205	203	1			151
							226	9									
03	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	525	1	13724	3	Y	187	234	1			104
							206	9									
04	15930	X	14123	-0-	-1807	-0-	512	1	13372	3	Y	217	250	1			71
							239	9									
05	16089	X	14116	-0-	-1973	-0-	504	1	13432	3	Y	164	124	1			111
							180	9									
06	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					111

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12650	-0-	-1486	-0-	434	1	11847	3	Y	335	391	1			250
							369	9									
02	12040	X	11440	-0-	-600	-0-	397	1	10712	3	Y	301	294	1			257
							331	9									
03	13330	X	12170	-0-	-1160	-0-	435	1	11374	3	Y	328	372	1			213
							361	9									
04	12900	X	11626	-0-	-1274	-0-	420	1	10979	3	Y	206	268	1			151
							227	9									
05	13113	X	11026	-0-	-2087	-0-	391	1	10423	3	Y	193	186	1			158
							212	9									
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					158

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	274	1	7472	3	Y	52	55	1			39
							57	9									
02	7784	X	7151	-0-	-633	-0-	248	1	6705	3	Y	180	65	1			154
							198	9									
03	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	266	1	6942	3	Y	195	222	1			127
							215	9									
04	8340	X	7113	-0-	-1227	-0-	257	1	6716	3	Y	127	161	1			93
							140	9									
05	8277	X	7227	-0-	-1050	-0-	256	1	6836	3	Y	123	115	1			101
							135	9									
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					101

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15059	-0-	-720	-0-	931	1	14050	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	14252	X	12668	-0-	-1584	-0-	806	1	11790	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	14818	X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1			59
							86	9									
04	15510	X	13774	-0-	-1736	-0-	919	1	12730	3	Y	114	124	1			49
							125	9									
05	16027	X	14741	-0-	-1286	-0-	987	1	13638	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					69

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	613	1	16734	3	Y	47	39	1			21
							52	9									
02	16856	X	15614	-0-	-1242	-0-	556	1	15003	3	Y	50	26	1			45
							55	9									
03	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	613	1	16028	3	Y	71	69	1			47
							78	9									
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	582	1	15199	3	Y	284	73	1			258
							312	9									
05	17515	X	16543	-0-	-972	-0-	587	1	15667	3	Y	263	331	1			190
							289	9									
06	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					190

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15311	-0-	-1987	-0-	937	1	14141	3	Y	212	257	1			155
							233	9									
02	14896	X	13444	-0-	-1452	-0-	846	1	12382	3	Y	196	154	1			197
							216	9									
03	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	941	1	13847	3	Y	237	256	1			178
							261	9									
04	15390	X	14456	-0-	-934	-0-	961	1	13307	3	Y	171	275	1			74
							188	9									
05	15314	X	15124	-0-	-190	-0-	1010	1	13953	3	Y	146	124	1			96
							161	9									
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					96

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	269	1	7335	3	Y	151	170	1			113
							166	9									
02	7476	X	6732	-0-	-744	-0-	240	1	6484	3	Y	7	114	1			6
							8	9									
03	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	7830	X	6970	-0-	-860	-0-	257	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12932	-0-	-1669	-0-	799	1	12055	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	12348	X	11524	-0-	-824	-0-	732	1	10720	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	13640	X	12265	-0-	-1375	-0-	775	1	11405	3	Y	77	85	1			58
							85	9									
04	12600	X	10835	-0-	-1765	-0-	723	1	10015	3	Y	88	108	1			38
							97	9									
05	13020	X	10853	-0-	-2167	-0-	726	1	10037	3	Y	82	66	1			54
							90	9									
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					54

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	23273	-0-	-1651	-0-	1438	1	21712	3	Y	112	137	1			82
							123	9									
02	22288	X	20566	-0-	-1722	-0-	1308	1	19142	3	Y	105	82	1			105
							116	9									
03	24676	X	22249	-0-	-2427	-0-	1407	1	20706	3	Y	124	136	1			93
							136	9									
04	22650	X	21533	-0-	-1117	-0-	1442	1	19967	3	Y	113	157	1			49
							124	9									
05	23405	X	21675	-0-	-1730	-0-	1455	1	20104	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					69

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10294	-0-	-2912	-0-	360	1	9828	3	Y	96	164	1			83
							106	9									
02	11620	X	9685	-0-	-1935	-0-	344	1	9293	3	Y	44					127
							48	9									
03	12121	X	10287	-0-	-1834	-0-	374	1	9772	3	Y	128	78	1			177
							141	9									
04	11520	X	10021	-0-	-1499	-0-	367	1	9577	3	Y	70	157	1			90
							77	9									
05	11377	X	8428	-0-	-2949	-0-	300	1	8015	3	Y	103					193
							113	9									
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					193

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11617	-0-	-628	-0-	409	1	11162	3	Y	42	63	1			36
							46	9									
02	10948	X	10399	-0-	-549	-0-	371	1	10008	3	Y	18					54
							20	9									
03	11439	X	10977	-0-	-462	-0-	402	1	10512	3	Y	57	33	1			78
							63	9									
04	11250	X	10938	-0-	-312	-0-	402	1	10503	3	Y	30	69	1			39
							33	9									
05	11625	X	10337	-0-	-1288	-0-	371	1	9909	3	Y	52					91
							57	9									
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					91

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	26588	-0-	-1901	-0-	938	1	25620	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
02	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	882	1	23813	3	Y	24	14	1			22
							26	9									
03	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	973	1	25435	3	Y	35	34	1			23
							39	9									
04	25470	X	24932	-0-	-538	-0-	914	1	23862	3	Y	142	36	1			129
							156	9									
05	26319	X	25566	-0-	-753	-0-	919	1	24503	3	Y	131	165	1			95
							144	9									
06	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					Y	NO RPT					95

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12654	-0-	-738	-0-	437	1	11944	3	Y	248	239	1			110
							273	9									
02	12040	X	11308	-0-	-732	-0-	398	1	10748	3	Y	147	149	1			108
							162	9									
03	13299	X	12143	-0-	-1156	-0-	444	1	11596	3	Y	94	150	1			52
							103	9									
04	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	421	1	10991	3	Y	109	125	1			36
							120	9									
05	12927	X	11574	-0-	-1353	-0-	415	1	11069	3	Y	82	62	1			56
							90	9									
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					56

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19968	-0-	-1515	-0-	1236	1	18658	3	Y	67	85	1			49
							74	9									
02	19152	X	18227	-0-	-925	-0-	1161	1	16993	3	Y	66	49	1			66
							73	9									
03	21204	X	18007	-0-	-3197	-0-	1141	1	16786	3	Y	73	84	1			55
							80	9									
04	19650	X	15507	-0-	-4143	-0-	1036	1	14353	3	Y	107	116	1			46
							118	9									
05	20181	X	15923	-0-	-4258	-0-	1068	1	14761	3	Y	85	75	1			56
							94	9									
06	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					56

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	34204	-0-	-3492	-0-	33777	3	427	9	Y	388	353	1			228
02	31920	X	30890	-0-	-1030	-0-	30449	3	441	9	Y	401	465	1			164
03	35340	X	33507	-0-	-1833	-0-	1988	1	30994	3	Y	477	357	1			284
							525	9									
04	34200	X	31527	-0-	-2673	-0-	1881	1	29205	3	Y	401	345	1			340
							441	9									
05	35030	X	32099	-0-	-2931	-0-	1988	1	29761	3	Y	318	453	1			205
							350	9									
06	33090	X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					Y	NO RPT					205

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	797	1	21755	3	Y	91	154	1			79
							100	9									
02	20720	X	20026	-0-	-694	-0-	714	1	19266	3	Y	42					121
							46	9									
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128	75	1			174
							141	9									
04	22050	X	20763	-0-	-1287	-0-	763	1	19926	3	Y	67	154	1			87
							74	9									
05	22661	X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121					208
							133	9									
06	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT					208

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19452	-0-	-1473	-0-	1199	1	18098	3	Y	141	171	1			103
							155	9									
02	18984	X	17187	-0-	-1797	-0-	1090	1	15954	3	Y	130	102	1			131
							143	9									
03	20956	X	19045	-0-	-1911	-0-	1201	1	17670	3	Y	158	171	1			118
							174	9									
04	19080	X	17805	-0-	-1275	-0-	1195	1	16553	3	Y	52	148	1			22
							57	9									
05	19654	X	17979	-0-	-1675	-0-	1210	1	16722	3	Y	43	37	1			28
							47	9									
06	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					28

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	27625	-0-	-3530	-0-	2193	1	24749	3	Y	621	566	1			364
							683	9									
02	25816	X	25053	-0-	-763	-0-	2053	1	22294	3	Y	642	743	1			263
							706	9									
03	28582	X	27317	-0-	-1265	-0-	1596	1	24883	3	Y	762	571	1			454
							838	9									
04	27330	X	25536	-0-	-1794	-0-	1503	1	23327	3	Y	642	552	1			544
							706	9									
05	28210	X	25389	-0-	-2821	-0-	1555	1	23275	3	Y	508	724	1			328
							559	9									
06	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					328

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	33598	-0-	-3819	-0-	1164	1	31770	3	Y	604	830	1			272
							664	9									
02	31472	X	29909	-0-	-1563	-0-	1050	1	28341	3	Y	471	320	1			423
							518	9									
03	34844	X	32069	-0-	-2775	-0-	1157	1	30243	3	Y	608	630	1			401
							669	9									
04	33720	X	29792	-0-	-3928	-0-	1087	1	28386	3	Y	290	428	1			263
							319	9									
05	34317	X	31062	-0-	-3255	-0-	1111	1	29648	3	Y	275	339	1			199
							303	9									
06	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					Y	NO RPT					199

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1672	1	1751	2	N	38					125
							42	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	16	152	1			38
							18	9									
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1073	1	903	2	N	5					43
							6	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

01	217	N	109	-0-	-108	-0-	53	1	56	2	N	-0-					103
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	N	5					108
							6	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	657	1	553	2	N	-0-					108
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					77
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	796	2	17	9	N	15	61	1			32
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1743	2	13	9	N	12					88
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98
03	3100	N	3916	-0-	816	816	3908	2	8	9	N	7					105
04	3000	N	3052	-0-	52	868	3041	2	11	9	N	10					115
05	3100	N	2814	-0-	-286	582	2800	2	14	9	N	13					128
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					128

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					118
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					124
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					124
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			124
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					124
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			124
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					124

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					52
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					52
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					52
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1160	2	66	9	N	60					87
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15					102
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					102
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					102
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			34

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					27
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					34
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			118
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					118
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					118
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					118
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					109
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					109
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157	1	1	8	27
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					27
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					131
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					131
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					131
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110	1			27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7	188	1			25
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89					114
							98	9									
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188	1			83
							173	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					66
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			66
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					66
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
*06			273	-0-	-273	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			149
02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	2			N	-0-					149
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					149
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					149
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					149
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	891	2	72	9	N	65	112	1			102

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	2314	2	19	9	Y	17	19	1	10	8	13
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	Y	88	3	8			98
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	1765	2	53	9	Y	48	68	1	2	8	76
04	3330	X	1962	-0-	-1368	-0-	1927	2	35	9	Y	32	55	1	3	8	50
05	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	1756	2			Y	-0-	50	1			-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					95
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					95
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					162
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			162
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					162
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	560	2	57	9	N	52	187	1			27
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					87
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					87
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					87
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	555	2	163	9	N	148	184	1			51
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					51
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					47
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					47
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	96	2	N	1	96	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					155
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					155
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			155
05	682	N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1			30
06	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	1	8	57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					30
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					1
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	122	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	60	2	Y	13					14
							14	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					45
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					45
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
*06			74	-0-	-0-	-74	-0-				Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	27	-0-	27	27	26	2	1	9	N	1	1	8			8
*06			27	-0-	-27	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					107
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					107
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					107
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					107
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					97
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					97
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1	186	2	N	-0-					97
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					97
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					33
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					76
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			76
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

01	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-					174
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					174
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					174
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					77
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					77
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					77
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			77
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					77
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					27
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					27
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					70
02	1848	X	543	-0-	-1305	-0-	543	2			Y	-0-					70
03	1333	X	993	-0-	-340	-0-	993	2			Y	-0-					70
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					70
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			Y	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					27
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					145
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	159	2	8	9	N	7					152
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	193	2	56	9	N	51	175	1	1	8	27
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			27
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	2	89	9	N	81	83	1			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					53
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

01	1209	X	528	-0-	-681	-0-	12	1	510	2	Y	5	1	8			50
							6	9									
02	840	X	428	-0-	-412	-0-	9	1	418	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
04	570	X	273	-0-	-297	-0-	6	1	267	2	Y	-0-	43	1			10
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

01	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	31	2			Y	-0-					131
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					131
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					131
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1947	2			Y	-0-					131
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2			Y	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					60
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					60
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					60
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	49		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

01	14B2 EXT		35	-0-	35	72	35	2			N	-0-					27
02	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			N	-0-					40
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					40
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					40
04	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					40
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					40
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					122
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					122
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					122
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					122
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					122
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					25
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					25
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					104
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			104
03	558	N	104	-0-	-454	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8			104
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					107
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

01	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					181
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8			181
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	102	2	21	9	N	19	174	1			26
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					26
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			26
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

01	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					187
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			30
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					27
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					27
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					137
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	156	1			27
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					27
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

01	775	N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			115
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			115
03	775	N	508	-0-	-267	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			115
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			N	-0-					115
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					115
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			115

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	149	1			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					47
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	2595	2	9	9	N	8	8	8			39
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			39
03	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					39
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2793	2	2	9	N	2	2	8			39
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					149
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					87
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			50
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14					64
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					65
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					65
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					65
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5	5	8			175
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1			118
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					118
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2418	2	35	9	N	32					150
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					150
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	1	8	106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

01	3906	X	2255	-0-	-1651	-0-	805 1 143 9	1307	2	N	130	179	1	8	8	52
02	3528	X	3346	-0-	-182	-0-	945 1 99 9	2302	2	N	90	2	8			140
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	1085 1 20 9	2523	2	N	18	4	8			154
04	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	1050 1 97 9	2279	2	N	88	160	1	2	8	80
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	1085 1 125 9	2362	2	N	114	159	1	4	8	31
06	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	980 1 52 9	2104	2	N	47	1	8			77

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					94
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			139
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					139
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					139
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					139
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

01	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11305	2	61	9	N	55	180	1	12	8	45
02	10976	X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8			84
03	11966	X	10407	-0-	-1559	-0-	10301	2	106	9	N	96					180
04	11310	X	10646	-0-	-664	-0-	10506	2	140	9	N	127	178	1			129
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3	3	8			129
*06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36	3	8			162

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2806	2	89	9	N	81	168	1	7	8	40
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8			117
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	N	26	3	8			140
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2965	2	135	9	N	123	172	1	4	8	87
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9	2	8			94
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42	2	8			134

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	Y	96	9	8			340
							106	9									
02	1904	X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1			159
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	20	25	1	2	8	152
							22	9									
04	2340	X	2324	-0-	-16	-0-	192	1	2120	2	Y	11	8	8			155
							12	9									
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6	1	8			160
							7	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6	3	8			163
							7	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	24975	-0-	-3545	-0-	2542	1	21973	2	Y	418	540	1	26	8	241
							460	9									
02	25760	X	22761	-0-	-2999	-0-	2296	1	20107	2	Y	325	349	1	12	8	205
							358	9									
03	28520	X	24594	-0-	-3926	-0-	2542	1	21729	2	Y	294	349	1	8	8	142
							323	9									
04	25290	X	23729	-0-	-1561	-0-	2460	1	20910	2	Y	326	179	1	18	8	271
							359	9									
05	25203	X	23939	-0-	-1264	-0-	2542	1	20924	2	Y	430	508	1	13	8	180
							473	9									
06	24390	X	23123	-0-	-1267	-0-	2460	1	20323	2	Y	309	356	1	2	8	131
							340	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

01	7998	X	7063	-0-	-935	-0-	7054	2	9	9	N	8	8	8			121
02	7084	X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3	8			241
03	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	7148	2	41	9	N	37	189	1	5	8	84
04	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	6803	2	94	9	N	85	12	8			157
05	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187	1	3	8	52
06	7050	X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2	8			52

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

01	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9609	2	140	9	N	127	10	8			278
02	9380	X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184	1	3	8	97
03	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9388	2	114	9	N	104	174	1	2	8	25
04	9690	X	8364	-0-	-1326	-0-	8278	2	86	9	N	78	6	8			97
05	9734	X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164	1	2	8	27
06	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			27

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

01	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	6940	2	174	9	N	158	177	1	6	8	27
02	8316	X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14	8			27
03	9207	X	7688	-0-	-1519	-0-	7627	2	61	9	N	55	7	8			75
04	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	7416	2	12	9	N	11	11	8			75
05	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5	8			156
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48	1	5	8	109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

01	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7219	2	168	9	N	153	7	8			190
02	7000	X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180	1	4	8	45
03	7719	X	7370	-0-	-349	-0-	7213	2	157	9	N	143	155	1	4	8	29
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6876	2	80	9	N	73	13	8			89
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4	8			167
06	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160	1	1	8	43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	18199	-0-	-1920	-0-	18078	2	121	9	N	110	182	1	8	8	87
02	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5	8			177
03	19437	X	17311	-0-	-2126	-0-	17239	2	72	9	N	65	178	1	2	8	62
04	18810	X	18056	-0-	-754	-0-	17956	2	100	9	N	91	6	8			147
05	19654	X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59	1	2	8	173
06	19020	X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186	1	2	8	60

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

01	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	5864	2	102	9	N	93	181	1	14	8	52
02	5544	X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7	8			52
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	5371	2	125	9	N	114	5	8			161
04	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	5408	2	12	9	N	11	11	8			161
05	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187	1	5	8	25
06	5760	X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2	8			25

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

01	17608	X	16526	-0-	-1082	-0-	16340	2	186	9	N	169	168	1	16	8	25
02	15680	X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6	8			85
03	17205	X	16346	-0-	-859	-0-	16204	2	142	9	N	129	165	1	9	8	40
04	16530	X	15649	-0-	-881	-0-	15421	2	228	9	N	207	181	1	15	8	51
05	16585	X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169	1	7	8	101
06	15990	X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95	1	5	8	25

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

01	8494	X	6564	-0-	-1930	-0-	6477	2	87	9	N	79	5	8			161
02	7112	X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
03	7595	X	6159	-0-	-1436	-0-	6058	2	101	9	N	92	1	8			116
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	6643	2	22	9	N	20	9	8			127
05	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172	1	4	8	27
06	6360	X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7					34

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

01	10292	X	7491	-0-	-2801	-0-	7369	2	122	9	N	111	190	1	7	8	50
02	9296	X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2	8			104
03	10044	X	8901	-0-	-1143	-0-	8772	2	129	9	N	117	178	1	3	8	40
04	9480	X	9202	-0-	-278	-0-	9029	2	173	9	N	157	10	8			187
05	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4	8			206
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176	1	2	8	187

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

01	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	279	1	12272	2	N	189	181	1	11	8	46
							208	9									
02	12768	X	11004	-0-	-1764	-0-	252	1	10706	2	N	42	3	8			85
							46	9									
03	13919	X	12693	-0-	-1226	-0-	279	1	12241	2	N	157	180	1	6	8	56
							173	9									
04	12840	X	11618	-0-	-1222	-0-	270	1	11260	2	N	80	5	8			131
							88	9									
05	12772	X	10181	-0-	-2591	-0-	252	1	9829	2	N	91	156	1	4	8	62
							100	9									
06	12360	X	12185	-0-	-175	-0-	270	1	11869	2	N	42	5	8			99
							46	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10349	-0-	-904	-0-	10163	2	186	9	N	169	181	1	11	8	206
02	10164	X	9194	-0-	-970	-0-	9027	2	167	9	N	152	194	1	7	8	157
03	11036	X	10150	-0-	-886	-0-	9971	2	179	9	N	163	179	1	4	8	137
04	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9525	2	171	9	N	155	176	1	10	8	106
05	10447	X	9712	-0-	-735	-0-	9588	2	124	9	N	113	2	8			217
06	10020	X	9297	-0-	-723	-0-	9201	2	96	9	N	87	186	1	5	8	113

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7334	2	70	9	N	64	183	1	13	8	40
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7399	2	85	9	N	77	3	8			114
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6740	2	117	9	N	106	164	1	3	8	53
04	7170	X	5597	-0-	-1573	-0-	5530	2	67	9	N	61	8	8			106
05	8277	X	5431	-0-	-2846	-0-	5362	2	69	9	N	63	2	8			167
06	8010	X	3009	-0-	-5001	-0-	2978	2	31	9	N	28	167	1	1	8	27

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10086	-0-	-1725	-0-	9978	2	108	9	N	98	176	1	14	8	92
02	10668	X	9893	-0-	-775	-0-	9793	2	100	9	N	91	7	8			176
03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-	10619	2	102	9	N	93	179	1	14	8	76
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	10132	2	101	9	N	92	20	8			148
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-	10317	2	107	9	N	97	8	8			237
06	10590	X	9281	-0-	-1309	-0-	9228	2	53	9	N	48	181	1	6	8	98

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-	9999	2	145	9	N	132	180	1	22	8	136
02	9996	X	9043	-0-	-953	-0-	8956	2	87	9	N	79	6	8			209
03	10323	X	8839	-0-	-1484	-0-	8773	2	66	9	N	60	177	1	5	8	87
04	9870	X	9008	-0-	-862	-0-	8881	2	127	9	N	115	11	8			191
05	10168	X	9559	-0-	-609	-0-	9469	2	90	9	N	82	182	1	4	8	87
06	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	9239	2	109	9	N	99	5	8			181

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6469	-0-	-3389	-0-	6386	2	83	9	N	75	176	1	13	8	63
02	8904	X	7882	-0-	-1022	-0-	7754	2	128	9	N	116	5	8			174
03	9269	X	8110	-0-	-1159	-0-	8060	2	50	9	N	45	7	8			212
04	8760	X	7649	-0-	-1111	-0-	7514	2	135	9	N	123	180	1	5	8	150
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	7661	2	107	9	N	97	185	1	5	8	57
06	8460	X	6600	-0-	-1860	-0-	6533	2	67	9	N	61	3	8			115

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13061	-0-	-1571	-0-	12855	2	206	9	N	187	183	1	13	8	84
02	12852	X	11657	-0-	-1195	-0-	11506	2	151	9	N	137	5	8			216
03	13919	X	12615	-0-	-1304	-0-	12470	2	145	9	N	132	183	1	3	8	162
04	13140	X	12149	-0-	-991	-0-	11947	2	202	9	N	184	186	1	11	8	149
05	13268	X	12474	-0-	-794	-0-	12322	2	152	9	N	138	189	1	4	8	94
06	12630	X	12225	-0-	-405	-0-	12098	2	127	9	N	115					209

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19371	-0-	-1554	-0-	1563	1	17690	2	N	107	181	1	21	8	234
							118	9									
02	18900	X	17154	-0-	-1746	-0-	1427	1	15574	2	N	139	185	1	9	8	179
							153	9									
03	20925	X	19085	-0-	-1840	-0-	1509	1	17451	2	N	114	155	1	6	8	132
							125	9									
04	19170	X	17694	-0-	-1476	-0-	1458	1	16082	2	N	140	20	8			252
							154	9									
05	19809	X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183	1	6	8	193
							143	9									
06	18750	X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76	1	5	8	219
							118	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11208	2	78	9	N	71	174	1	11	8	47
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10967	2	90	9	N	82	5	8			124
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12360	2	7	9	N	6	6	8			124
04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12	12	8			124
05	12245	X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5	8			135
06	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2	8			135

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2445	2	199	9	N	181	178	1	3	8	45
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4008	2	118	9	N	107	4	8			148
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2716	2	100	9	N	91	177	1	1	8	61
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2541	2	151	9	N	137	155	1	8	8	35
05	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1	8			127
06	3570	X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183	1	3	8	52

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4049	2	201	9	N	183	11	8			212
02	4536	X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	8			212
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4913	2	4	9	N	4	166	1	4	8	46
04	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4523	2	12	9	N	11	11	8			46
05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2	8			46
06	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	12256	-0-	-6561	-0-	153	1	11972	2	N	119	7	8			167
							131	9									
02	16380	X	15160	-0-	-1220	-0-	252	1	14708	2	N	182	167	1	6	8	176
							200	9									
03	17577	X	15857	-0-	-1720	-0-	279	1	15319	2	N	235	358	1	4	8	49
							259	9									
04	16560	X	14784	-0-	-1776	-0-	270	1	14286	2	N	207	12	8			244
							228	9									
05	16771	X	15291	-0-	-1480	-0-	279	1	14903	2	N	99	187	1	2	8	154
							109	9									
06	16230	X	15311	-0-	-919	-0-	270	1	14804	2	N	215	177	1	3	8	189
							237	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2748	2	7	9	N	6	6	8			32
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					32
03	2697	X	2142	-0-	-555	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			32
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	2			N	-0-					32

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11660	-0-	-1019	-0-	11309	2	351	9	N	319	360	1	18	8	140
02	11452	X	10737	-0-	-715	-0-	10296	2	441	9	N	401	360	1	12	8	169
03	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11503	2	428	9	N	389	350	1	7	8	201
04	11820	X	11610	-0-	-210	-0-	11227	2	383	9	N	348	352	1	21	8	176
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11886	2	409	9	N	372	362	1	9	8	177
06	11550	X	11471	-0-	-79	-0-	11097	2	374	9	N	340	361	1	4	8	152

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	17647	-0-	-2162	-0-	310	1	17128	2	N	190	187	1	15	8	110
							209	9									
02	17332	X	15885	-0-	-1447	-0-	280	1	15378	2	N	206	179	1	7	8	130
							227	9									
03	18724	X	17228	-0-	-1496	-0-	310	1	16760	2	N	144	190	1	6	8	78
							158	9									
04	17670	X	16549	-0-	-1121	-0-	300	1	16039	2	N	191	174	1	21	8	74
							210	9									
05	17825	X	16750	-0-	-1075	-0-	310	1	16265	2	N	159	178	1	8	8	47
							175	9									
06	17070	X	15819	-0-	-1251	-0-	300	1	15425	2	N	85	7	8			125
							94	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7151	-0-	-1529	-0-	261	1	6768	2	N	111	9	8			162
							122	9									
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	252	1	6417	2	N	68	177	1	6	8	47
							75	9									
03	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	279	1	7078	2	N	24	7	8			64
							26	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	270	1	6884	2	N	47	17	8			94
							52	9									
05	7471	X	7292	-0-	-179	-0-	279	1	6960	2	N	48	6	8			136
							53	9									
06	7230	X	7031	-0-	-199	-0-	270	1	6676	2	N	77	159	1	6	8	48
							85	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11053	-0-	-2277	-0-	280	1	10465	2	N	280	169	1	16	8	239
							308	9									
02	11396	X	9242	-0-	-2154	-0-	210	1	8800	2	N	211	364	1	4	8	82
							232	9									
03	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	190	1	8295	2	N	251	155	1	2	8	176
							276	9									
04	11460	X	11123	-0-	-337	-0-	300	1	10486	2	N	306	334	1	16	8	132
							337	9									
05	11687	X	11202	-0-	-485	-0-	310	1	10494	2	N	362	166	1	5	8	323
							398	9									
06	10710	X	10463	-0-	-247	-0-	300	1	9941	2	N	202	352	1	2	8	171
							222	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16738	-0-	-2172	-0-	16684	2	54	9	N	49	14	8			84
02	16604	X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27
03	18135	X	16576	-0-	-1559	-0-	16481	2	95	9	N	86	4	8			109
04	17040	X	15654	-0-	-1386	-0-	15611	2	43	9	N	39	4	8			144
05	16988	X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12612	-0-	-2237	-0-	12349	2	263	9	N	239	365	1	15	8	28
02	12600	X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204
03	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12195	2	190	9	N	173	178	1	10	8	189
04	12720	X	11866	-0-	-854	-0-	11695	2	171	9	N	155	163	1	20	8	161
05	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06	12270	X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18781	-0-	-1648	-0-	18415	2	366	9	N	333	361	1	12	8	62
02	18004	X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140
03	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	18058	2	408	9	N	371	361	1	6	8	144
04	18660	X	17430	-0-	-1230	-0-	17115	2	315	9	N	286	337	1	12	8	81
05	19003	X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06	18180	X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	31329	-0-	-2771	-0-	1359	1	29725	2	N	223	175	1	15	8	99
							245	9									
02	30324	X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	9									
03	33232	X	30254	-0-	-2978	-0-	1422	1	28466	2	N	333	180	1	5	8	215
							366	9									
04	30960	X	26358	-0-	-4602	-0-	1163	1	24685	2	N	464	547	1	11	8	121
							510	9									
05	31403	X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06	30330	X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	994	2	19	9	N	17	7	8			122
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134
03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	966	2	9	9	N	8					142
04	990	N	185	-0-	-805	-0-	185	2			N	-0-					142
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25353	-0-	-3136	-0-	25024	2	329	9	N	299	366	1	32	8	95
02	25004	X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62
03	27125	X	24987	-0-	-2138	-0-	24658	2	329	9	N	299	174	1	13	8	174
04	25590	X	23851	-0-	-1739	-0-	23551	2	300	9	N	273	340	1	30	8	77
05	25730	X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06	24540	X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381 139	1 9	16931	2	N	126	180	1	15	8	149
02	16352	X	13934	-0-	-2418	-0-	293 73	1 9	13568	2	N	66	2	8			213
03	18476	X	17597	-0-	-879	-0-	366 95	1 9	17136	2	N	86	186	1	3	8	110
04	17880	X	16530	-0-	-1350	-0-	367 168	1 9	15995	2	N	153	178	1	6	8	79
05	18476	X	16683	-0-	-1793	-0-	347 46	1 9	16290	2	N	42	2	8			119
06	17040	X	15894	-0-	-1146	-0-	345 143	1 9	15406	2	N	130	175	1	2	8	72

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

01	25203	X	22094	-0-	-3109	-0-	21975	2	119	9	N	108	15	8			129
02	22764	X	19875	-0-	-2889	-0-	19751	2	124	9	N	113	186	1	4	8	52
03	23715	X	21225	-0-	-2490	-0-	21135	2	90	9	N	82	7	8			127
04	21930	X	19963	-0-	-1967	-0-	19879	2	84	9	N	76	165	1	6	8	32
05	22661	X	20414	-0-	-2247	-0-	20344	2	70	9	N	64	2	8			94
06	21390	X	19242	-0-	-2148	-0-	19163	2	79	9	N	72	2	8			164

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

01	21483	X	19187	-0-	-2296	-0-	18869	2	318	9	N	289	354	1	38	8	150
02	18816	X	17407	-0-	-1409	-0-	17125	2	282	9	N	256	176	1	9	8	221
03	20367	X	19102	-0-	-1265	-0-	18827	2	275	9	N	250	355	1	10	8	106
04	19200	X	18165	-0-	-1035	-0-	17923	2	242	9	N	220	179	1	19	8	128
05	19561	X	18552	-0-	-1009	-0-	18278	2	274	9	N	249	177	1	7	8	193
06	18660	X	17584	-0-	-1076	-0-	17339	2	245	9	N	223	167	1	5	8	244

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

01	19685	X	18030	-0-	-1655	-0-	17356	2	674	9	N	613	693	1	29	8	126
02	17304	X	16159	-0-	-1145	-0-	15613	2	546	9	N	496	360	1	7	8	255
03	18693	X	17235	-0-	-1458	-0-	16639	2	596	9	N	542	527	1	5	8	265
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	15596	2	532	9	N	484	550	1	8	8	191
05	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	15635	2	557	9	N	506	522	1	6	8	169
06	17460	X	15295	-0-	-2165	-0-	14793	2	502	9	N	456	358	1	4	8	263

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

01	32395	X	27095	-0-	-5300	-0-	26473	2	622	9	N	565	541	1	17	8	399
02	28644	X	24249	-0-	-4395	-0-	23647	2	602	9	N	547	713	1	3	8	230
03	29233	X	26361	-0-	-2872	-0-	25746	2	615	9	N	559	527	1	3	8	259
04	27180	X	25023	-0-	-2157	-0-	24469	2	554	9	N	504	531	1	10	8	222
05	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	25025	2	572	9	N	520	532	1	4	8	206
06	26220	X	24149	-0-	-2071	-0-	23656	2	493	9	N	448	528	1	3	8	123

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

01	18011	X	15567	-0-	-2444	-0-	15402	2	165	9	N	150	189	1	10	8	107
02	15904	X	14773	-0-	-1131	-0-	14602	2	171	9	N	155	187	1	5	8	70
03	16957	X	15798	-0-	-1159	-0-	15675	2	123	9	N	112	6	8			176
04	15990	X	15390	-0-	-600	-0-	15250	2	140	9	N	127	179	1	5	8	119
05	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	15756	2	142	9	N	129	176	1	5	8	67
06	15840	X	15017	-0-	-823	-0-	14906	2	111	9	N	101	2	8			166

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928	1	20298	2	N	248	369	1	19	8	112
							273	9									
02	22596	X	19439	-0-	-3157	-0-	850	1	18357	2	N	211	190	1	10	8	123
							232	9									
03	23994	X	15804	-0-	-8190	-0-	744	1	14884	2	N	160	176	1	5	8	102
							176	9									
04	21210	X	15217	-0-	-5993	-0-	678	1	14376	2	N	148	23	8			227
							163	9									
05	21514	X	20158	-0-	-1356	-0-	921	1	19131	2	N	96	167	1	17	8	139
							106	9									
06	20820	X	18686	-0-	-2134	-0-	836	1	17722	2	N	116	11	8			244
							128	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

01	37975	X	34536	-0-	-3439	-0-	34409	2	127	9	N	115	24	8			130
02	33460	X	30916	-0-	-2544	-0-	30814	2	102	9	N	93	17	8			206
03	37045	X	33173	-0-	-3872	-0-	33010	2	163	9	N	148	179	1	13	8	162
04	34920	X	30576	-0-	-4344	-0-	30460	2	116	9	N	105	179	1	21	8	67
05	35123	X	30965	-0-	-4158	-0-	30877	2	88	9	N	80	12	8			135
06	33420	X	29603	-0-	-3817	-0-	29517	2	86	9	N	78	9	8			204

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

01	29419	X	25935	-0-	-3484	-0-	121	1	25565	2	N	226	175	1	54	8	242
							249	9									
02	26236	X	23729	-0-	-2507	-0-	110	1	23433	2	N	169	187	1	9	8	215
							186	9									
03	27745	X	25587	-0-	-2158	-0-	120	1	25238	2	N	208	186	1	15	8	222
							229	9									
04	26850	X	24387	-0-	-2463	-0-	117	1	24046	2	N	204	181	1	32	8	213
							224	9									
05	26691	X	23966	-0-	-2725	-0-	118	1	23658	2	N	173	186	1	15	8	185
							190	9									
06	25410	X	23238	-0-	-2172	-0-	113	1	22929	2	N	178	11	8			352
							196	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

01	40207	X	34071	-0-	-6136	-0-	158	1	33582	2	N	301	178	1	35	8	253
							331	9									
02	34636	X	30697	-0-	-3939	-0-	142	1	30287	2	N	244	369	1	4	8	124
							268	9									
03	37138	X	33950	-0-	-3188	-0-	159	1	33507	2	N	258	179	1	11	8	192
							284	9									
04	34050	X	31989	-0-	-2061	-0-	153	1	31553	2	N	257	183	1	22	8	244
							283	9									
05	34720	X	32579	-0-	-2141	-0-	161	1	32168	2	N	227	371	1	10	8	90
							250	9									
06	32970	X	32102	-0-	-868	-0-	157	1	31707	2	N	216	184	1	7	8	115
							238	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536 243	1 9	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
02	36652	X	32133	-0-	-4519	-0-	1413 216	1 9	30504	2	N	196	180	1	11	8	196
03	39277	X	33507	-0-	-5770	-0-	1584 211	1 9	31712	2	N	192	186	1	5	8	197
04	36780	X	23126	-0-	-13654	-0-	1034 163	1 9	21929	2	N	148	11	8			334
05	36363	X	36038	-0-	-325	-0-	1648 143	1 9	34247	2	N	130	173	1	11	8	280
*06	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	1684 123	1 9	35679	2	N	112	176	1	5	8	211

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

01	16771	X	14644	-0-	-2127	-0-	14469	2	175	9	N	159	170	1	16	8	194
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2	143	9	N	130	182	1	11	8	131
03	15903	X	14437	-0-	-1466	-0-	14053	2	384	9	N	349	361	1	7	8	112
04	14820	X	13506	-0-	-1314	-0-	13269	2	237	9	N	215	188	1	24	8	115
05	15159	X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2	188	9	N	171	7	8			279
06	14160	X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2	182	9	N	165	181	1	5	8	258

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

01	25265	X	22118	-0-	-3147	-0-	21870	2	248	9	N	225	179	1	5	8	111
02	21896	X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2	193	9	N	175	176	1	4	8	106
03	23715	X	21596	-0-	-2119	-0-	21395	2	201	9	N	183	181	1	6	8	102
04	22350	X	20559	-0-	-1791	-0-	20351	2	208	9	N	189	178	1	10	8	103
05	22444	X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2	194	9	N	176	173	1	5	8	101
06	21390	X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2	169	9	N	154	182	1	2	8	71

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

01	228222	X	132926	-0-	-95296	-0-	279 2265	1 9	130382	2	N	2059	2189	1	2	8	293
02	188440	X	119134	-0-	-69306	-0-	252 1756	1 9	117126	2	N	1596	1657	1	2	8	230
03	189193	X	127536	-0-	-61657	-0-	279 1894	1 9	125363	2	N	1722	1635	1			317
04	167970	X	116815	-0-	-51155	-0-	270 1641	1 9	114904	2	N	1492	1637	1	2	8	170
05	159743	X	117220	-0-	-42523	-0-	279 1606	1 9	115335	2	N	1460	1384	1	1	8	245
06	128640	X	110504	-0-	-18136	-0-	270 1598	1 9	108636	2	N	1453	1399	1	1	8	298

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					87
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					87
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					87
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					87
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					87
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					89
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	N	-0-					89
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	117	1	1004	2	N	-0-					89
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					89
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					89
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	N	26	66	1			95
							29	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	N	14					109
							15	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	25					134
							28	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	2	N	25	82	1			77
							28	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	N	18					95
							20	9									
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	N	15	57	1			53
							17	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					43
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					43
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					43
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					43
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					35
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					35
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	5					40
							6	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	2					42
							2	9									
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1					43
							1	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	1	5			42
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-					42
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1	1252	2	N	-0-					42
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1124	2	N	-0-					42
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					42
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	2	N	7					52
							8	9									
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1					53
							1	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1057	2	N	4					57
							4	9									
04	1080	N	774	-0-	-306	-0-	90	1	684	2	N	-0-					57
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10					67
							11	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5			58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					48
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					48
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					48
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					48
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					47
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	35					184
							39	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	N	33	60	1			157
							36	9									
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	105	1	901	2	N	3					160
							3	9									
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	90	1	680	2	N	1	99	1			62
							1	9									
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-					62
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	717	2	N	5					67
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					67
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	N	-0-					67
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	N	-0-					67
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	59	1	380	2	N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					58
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-					58
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
02	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

01	868	N	819	-0-	-49	-0-	72	1	714	3	N	30					67
							33	9									
02	868	N	541	-0-	-327	-0-	51	1	479	3	N	10					77
							11	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	997	3	N	13					90
							14	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	9					99
							10	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	982	3	N	3					102
							3	9									
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	78	1	708	3	N	2	84	1			20
							2	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197	1	1673	2	N	19					144
							21	9									
02	1792	X	1615	-0-	-177	-0-	191	1	1391	2	N	30	126	1			48
							33	9									
03	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	148	1	1268	2	N	12					60
							13	9									
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	175	1	1324	2	N	22					82
							24	9									
05	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	151	1	1045	2	N	20					102
							22	9									
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	108	1	697	2	N	25	75	1			52
							28	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	448	1	2318	2	N	23	86	1			67
							25	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	415	1	1691	2	N	8					75
							9	9									
03	1767	X	1019	-0-	-748	-0-	301	1	718	2	N	-0-					75
04	1710	X	705	-0-	-1005	-0-	244	1	461	2	N	-0-					75
05	1767	X	123	-0-	-1644	-0-	51	1	72	2	N	-0-					75
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	588	1	797	2	N	-0-	5	5			70

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

01	651	N	521	-0-	-130	-0-	39	1	472	2	N	9					84
							10	9									
02	644	N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
							28	9									
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	25	1	403	2	N	-0-	16	5			68
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	188	1	974	2	N	35					82
							39	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-					82
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	8					90
							9	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	232	1	438	2	N	9					99
							10	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1153	2	N	7					57
							8	9									
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-					57
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	131	1	507	2	N	-0-					57
04	1440	N	565	-0-	-875	-0-	153	1	412	2	N	-0-					57
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					94
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					94
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					94
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					94
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					94
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					15
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	N	30					45
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					45

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1066	2	6	9	N	5					155
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	N	15					170
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					171
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	N	4					175
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					175
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					180

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					88
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					88
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					88
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	Y	20					108
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-	101	1			7
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					59
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					59
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					59
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14					73
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-	68	1			5
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					42
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					42
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	N	23					65
							25	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	N	15					80
							17	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					80
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					80

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1369	2	78	9	N	71	179	1			17
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					17
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					17
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25531	2	127	9	N	115	192	1			175
02	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22308	2	97	9	N	88	188	1			75
03	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25188	2	122	9	N	111					186
04	23970	X	22774	-0-	-1196	-0-	22660	2	114	9	N	104	179	1			111
05	24769	X	24534	-0-	-235	-0-	24426	2	108	9	N	98					209
06	23970	X	23346	-0-	-624	-0-	23244	2	102	9	N	93	192	1			110

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

01	25141	X	21681	-0-	-3460	-0-	987	1	20518	2	N	160	193	1			198
							176	9									
02	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	854	1	21157	2	N	132	191	1			139
							145	9									
03	23777	X	19041	-0-	-4736	-0-	748	1	18162	2	N	119	191	1			67
							131	9									
04	22560	X	21685	-0-	-875	-0-	946	1	20552	2	N	170					237
							187	9									
05	24521	X	20005	-0-	-4516	-0-	214	1	19637	2	N	140	190	1			187
							154	9									
06	23730	X	18966	-0-	-4764	-0-	702	1	18117	2	N	134	185	1			136
							147	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	23531	-0-	-3067	-0-	1071	1	22276	2	N	167	192	1			135
							184	9									
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	988	1	24497	2	N	102					237
							112	9									
03	25761	X	21513	-0-	-4248	-0-	848	1	20575	2	N	82	187	1			132
							90	9									
04	24390	X	22164	-0-	-2226	-0-	970	1	21071	2	N	112					244
							123	9									
05	26598	X	23171	-0-	-3427	-0-	248	1	22816	2	N	97	187	1			154
							107	9									
06	25740	X	21553	-0-	-4187	-0-	801	1	20654	2	N	89	188	1			55
							98	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13535	-0-	-446	-0-	616	1	12798	2	N	110					232
							121	9									
02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	540	1	13396	2	N	100	191	1			141
							110	9									
03	13981	X	12362	-0-	-1619	-0-	485	1	11782	2	N	86	187	1			40
							95	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	604	1	13118	2	N	114					154
							125	9									
05	13981	X	13275	-0-	-706	-0-	142	1	13037	2	N	87	182	1			59
							96	9									
06	13530	X	13018	-0-	-512	-0-	482	1	12430	2	N	96					155
							106	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679	1	14126	2	N	122	193	1			163
							134	9									
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	559	1	13854	2	N	101	191	1			73
							111	9									
03	15066	X	12537	-0-	-2529	-0-	488	1	11833	2	N	196	192	1			77
							216	9									
04	14580	X	13928	-0-	-652	-0-	609	1	13222	2	N	88					165
							97	9									
05	15066	X	13340	-0-	-1726	-0-	141	1	12925	2	N	249	193	1			221
							274	9									
06	14580	X	12392	-0-	-2188	-0-	458	1	11829	2	N	95	186	1			130
							105	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	N	58							168
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40							208
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1120	2	139	9	N	126	175	1					159
04	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1196	2	31	9	N	28							187
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40							227
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35							262

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

01	7044 #	5248	-0-	-1796	-0-	5064	2	184	9	N	167	194	1					101
02	7044 #	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142							243
03	4712 #	4731	-0-	19	-0-	4553	2	178	9	N	162	365	1					40
04	5250	4131	-0-	-1119	-0-	4004	2	127	9	N	115							155
05	5425	4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	192	1					96
06	5070 #	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105							201

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-					-0-
03	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2		N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-					-0-
05	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2		N	-0-					-0-
*06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					85
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	486	2	6	9	N	5				73
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-				73
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24				97
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8				105
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3				108
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				108

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	2	N	54	54	1			43
							59	9									
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	111	1	424	2	N	-0-					43
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					43
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	N	-0-					43
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	-0-					43
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	29					72
							32	9									

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14	14	1			13
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	85	1	824	2	N	40	54	1			31
							44	9									
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	85	1	326	2	N	-0-					31
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	9					40
							10	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-					40
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					40
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					40

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7888	3	Y	-0-					39
02	T. A.		5591	-0-	5591	5591	490	1	5101	3	Y	-0-					39
03	T. A.		5511	-0-	5511	11102	504	1	5007	3	Y	-0-					39
04	T. A.		4430	-0-	4430	15532	396	1	4034	3	Y	-0-					39
05	18851	X	3319	-0-	-15532	-0-	346	1	2973	3	Y	-0-					39
06	8280	X	4699	-0-	-3581	-0-	506	1	4193	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

01	3100	N	8779	-0-	5679	20634	1629	1	7150	3	Y	-0-					53
02	21327	X	693	-0-	-20634	-0-	108	1	585	3	Y	-0-					53
03	7750	X	532	-0-	-7218	-0-	97	1	435	3	Y	-0-					53
04	7500	X	5652	-0-	-1848	-0-	754	1	4898	3	Y	-0-					53
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					53
06	7500	X	6637	-0-	-863	-0-	1167	1	5470	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	163	1	1906	3	Y	-0-					138
02	2884	X	2253	-0-	-631	-0-	197	1	2056	3	Y	-0-					138
03	3255	X	1693	-0-	-1562	-0-	155	1	1538	3	Y	-0-					138
04	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	252	1	2570	3	Y	-0-					138
05	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	1592	1	13707	3	Y	-0-					138
06	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	213	1	1770	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	113	1	1323	3	Y	-0-					365
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	117	1	1216	3	Y	-0-					365
03	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	135	1	1338	3	Y	-0-					365
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	115	1	1178	3	Y	-0-					365
05	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	109	1	935	3	Y	-0-	166	1			197
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	158	1	1313	3	Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					333
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					333
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6468	-0-	-259	-0-	1203	1	5265	3	Y	-0-					388
02	8008	X	7109	-0-	-899	-0-	7109	3			Y	-0-					388
03	8866	X	4339	-0-	-4527	-0-	794	1	3545	3	Y	-0-					388
04	8580	X	2446	-0-	-6134	-0-	301	1	1952	3	Y	175	218	1			345
							193	9									
05	7874	X	2694	-0-	-5180	-0-	650	1	2044	3	Y	-0-					208
06	7620	X	3021	-0-	-4599	-0-	533	1	2488	3	Y	-0-					208

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	293	-0-	-947	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					73
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
03	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					73
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					73
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	217	2			N	-0-					73
06	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1216	2	N	-0-					208
02	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					208
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	2	N	-0-					208
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	11	1	1065	2	N	-0-					208
05	1054	N	220	-0-	-834	-0-	220	2			N	-0-					208
06	1410	N	551	-0-	-859	-0-	551	2			N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					100
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	66	1	1407	2	N	-0-					100
03	1829	N	772	-0-	-1057	-0-	34	1	738	2	N	-0-					100
04	1500	N	444	-0-	-1056	-0-	20	1	424	2	N	-0-					100
05	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	8	1	178	2	N	-0-					100
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	72	2	N	-0-					100

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	594	-0-	-243	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	50	1	427	3	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					35
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	-0-					35
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	99	1	850	3	N	-0-					35
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	106	1	876	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	534	-0-	-644	-0-	42	1	492	3	N	-0-					7
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					7
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	65	1	647	3	N	-0-					7
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-					7
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	53	1	454	3	N	-0-					7
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	96	1	792	3	N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	526	1	6146	3	Y	-0-					21
02	5600	X	4261	-0-	-1339	-0-	374	1	3887	3	Y	-0-					21
03	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	513	1	5091	3	Y	-0-					21
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	597	1	6081	3	Y	-0-					21
05	6200	X	5091	-0-	-1109	-0-	531	1	4560	3	Y	-0-					21
06	6000	X	24	-0-	-5976	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	N	-0-					138
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-					138
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	-0-					138
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	42	1	424	3	N	-0-					138
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	37	1	322	3	N	-0-					138
06	540	N	275	-0-	-265	-0-	30	1	245	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	637	1	5109	2	N	2					35
							2	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					35
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	-0-					35
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	60	1	5776	2	N	-0-					35
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					35
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	1338	-0-	-11372	-0-	105	1	1223	3	Y	9					100
							10	9									
02	5040	X	349	-0-	-4691	-0-	349	3			Y	-0-					100
03	5580	X	353	-0-	-5227	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					100
04	5400	X	98	-0-	-5302	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					100
05	5363	X	57	-0-	-5306	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					100
06	1290	X	218	-0-	-1072	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	264	1	3089	3	Y	2					17
							2	9									
02	3500	X	2925	-0-	-575	-0-	256	1	2669	3	Y	-0-					17
03	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	299	1	2966	3	Y	-0-					17
04	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	240	1	2446	3	Y	-0-					17
05	3875	X	2890	-0-	-985	-0-	301	1	2589	3	Y	-0-					17
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	394	1	3262	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2772	X	2348	-0-	-424	-0-	2348	2			N	-0-					42
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
04	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					42
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					42
06	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1855	2			N	-0-					42

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1255	1	10060	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			Y	-0-					13
03	9300	X	3169	-0-	-6131	-0-	307	1	2862	2	Y	-0-					13
04	9000	X	8075	-0-	-925	-0-	83	1	7992	2	Y	-0-					13
05	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	8907	2			Y	-0-					13
06	9000	X	8584	-0-	-416	-0-	8584	2			Y	-0-					13

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	418	1	3354	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					4
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	254	1	2368	2	Y	-0-					4
04	3720	X	2132	-0-	-1588	-0-	22	1	2110	2	Y	-0-					4
05	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	2695	2			Y	-0-					4
06	3660	X	2882	-0-	-778	-0-	2882	2			Y	-0-					4

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	736	1	8621	3	Y	2					17
							2	9									
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	339	1	3527	3	Y	-0-					17
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	433	1	4302	3	Y	-0-					17
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	251	1	2563	3	Y	-0-					17
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	225	1	1932	3	Y	-0-					17
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	640	1	5303	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1831	-0-	-1269	652	202	1	1620	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2118	N	1466	-0-	-652	-0-	1466	2			Y	-0-					2
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					2
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	14	1	1333	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			Y	-0-					2
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	797	1	6385	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					8
03	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	2164	1	20190	2	Y	-0-					8
04	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	161	1	15593	2	Y	1					9
							1	9									
05	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			Y	-0-					9
*06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			Y	-0-					9

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1666	-0-	-1434	7999	131	1	1535	3	Y	-0-					172
02	2800	N	1026	-0-	-1774	6225	1026	3			Y	-0-					172
03	3100	N	2236	-0-	-864	5361	205	1	2031	3	Y	-0-					172
04	3000	N	4058	-0-	1058	6419	363	1	3695	3	Y	-0-					172
05	3100	N	2432	-0-	-668	5751	254	1	2178	3	Y	-0-					172
*06	3000	N	2059	-0-	-941	4810	222	1	1837	3	Y	-0-					172

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4240	-0-	4240	4240	566	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2126	-0-	2126	6366	512	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6366					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

01	589	N	424	-0-	-165	-0-	47	1	375	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	672	N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	325	-0-	-605	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	Y	1					1
							1	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	619	1	4961	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4900	X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-					6
03	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	488	1	4550	2	Y	-0-					6
04	5430	X	4060	-0-	-1370	-0-	41	1	4019	2	Y	-0-					6
05	5611	X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-					6
06	5430	X	4140	-0-	-1290	-0-	4140	2			Y	-0-					6

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

01	10571	X	2914	-0-	-7657	-0-	230	1	2684	3	Y	-0-					17
02	1400	X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	3	Y	-0-					17
03	1550	X	259	-0-	-1291	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					17
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	552	1	5623	3	Y	-0-					17
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	240	1	2060	3	Y	-0-					17
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	139	1	1150	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

01	9269	X	5207	-0-	-4062	-0-	967	1	4240	3	Y	-0-					122
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					122
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-					122
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	25	69	1			78
							28	9									
05	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	1455	1	4592	3	Y	-0-					59
*06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1346	1	6308	3	Y	-0-					59

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

01	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	204	1	2385	3	Y	-0-					26
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	289	1	2872	3	Y	-0-					26
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	398	1	4053	3	Y	-0-					26
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					26
06	1800	X	1153	-0-	-647	-0-	124	1	1029	3	Y	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	840	1	9838	3	Y	99					173
							109	9									
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1			60
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	896	1	8904	3	Y	234	268	1			26
							257	9									
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	722	1	7371	3	Y	131	144	1			13
							144	9									
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	555	1	4778	3	Y	-0-					13
*06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1180	1	9785	3	Y	40					53
							44	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7142	-0-	-918	-0-	560	1	6546	3	Y	33					58
							36	9									
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	584	1	6079	3	Y	5	43	1			20
							6	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	671	1	6665	3	Y	78	89	1			9
							86	9									
04	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	525	1	5356	3	Y	43	48	1			4
							47	9									
05	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	569	1	4895	3	Y	-0-					4
*06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	803	1	6652	3	Y	14					18
							15	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	438	1	5130	3	Y	-0-					113
02	5180	X	5014	-0-	-166	-0-	439	1	4575	3	Y	-0-					113
03	6820	X	3868	-0-	-2952	-0-	353	1	3515	3	Y	-0-					113
04	6600	X	4117	-0-	-2483	-0-	367	1	3750	3	Y	-0-					113
05	6820	X	3726	-0-	-3094	-0-	388	1	3338	3	Y	-0-					113
06	5400	X	4579	-0-	-821	-0-	493	1	4086	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					123
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					123
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	346	1	2247	3	Y	25	69	1			79
							28	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	242	1	765	3	Y	-0-					59
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	380	1	1780	3	Y	-0-					59

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	714	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			Y	-0-					1
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	105	1	983	2	Y	-0-					1
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					1

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-			183
02	1008	N	35	-0-	-973	-0-	35	1			N	-0-			183
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-			183
04	690	N	89	-0-	-601	-0-	89	1			N	-0-			183
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	N	-0-			183
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	2	N	-0-			183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5			141
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			141
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			141
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			141
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			141
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5			107
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			107
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			107
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			107
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-			107
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

01	3100	N	118	-0-	-2982	6188	22	1	96	3	Y	-0-			53
02	2800	N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-			53
03	3100	N	22	-0-	-3078	359	4	1	18	3	Y	-0-			53
04	3000	N	5091	-0-	2091	2450	679	1	4412	3	Y	-0-			53
05	3100	N	1905	-0-	-1195	1255	458	1	1447	3	Y	-0-			53
*06	3000	N	2354	-0-	-646	609	414	1	1940	3	Y	-0-			53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19			83
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			83
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			83
04	1800	N	951	-0-	-849	-0-	951	2			N	-0-			83
05	1736	N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-			83
06	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1559	2			N	-0-			83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-			44
02	2632	X	2214	-0-	-418	-0-	2214	2			N	-0-			44
03	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			N	-0-			44
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3273	2	176	9	N	160			204
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167 1		87
06	2370	X	559	-0-	-1811	-0-	559	2			N	-0-			87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					27
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

01	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	8720	2	12	9	N	11					138
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22					160
03	9114	X	7222	-0-	-1892	-0-	7216	2	6	9	N	5					165
04	8460	X	6528	-0-	-1932	-0-	6526	2	2	9	N	2					167
05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-					167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13					180

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					71
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1					72
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					72
04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-					72
05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-					72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-					72

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					103
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					103
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					103
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					103
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5828	2	2	9	N	2					112
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5646	2	6	9	N	5					117
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	6122	2	11	9	N	10					127
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					127
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6916	2	23	9	N	21					148
*06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					148

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					135
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					140
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5					145
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	N	10					155
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2236	2	4	9	N	4					159
*06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6					165

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10472	2	19	9	N	17					77
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					77
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					80
04	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	6731	2			N	-0-					80
05	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-					80
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6633	2	6	9	N	5					85

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					80
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					80
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					80
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					80
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	3003	2			N	-0-					43
02	3248	X	1599	-0-	-1649	-0-	1599	2			N	-0-					43
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-					43
04	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			N	-0-					43
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					43
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	2747	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3844	2	3	9	N	3					106
02	4592	X	3906	-0-	-686	-0-	3904	2	2	9	N	2					108
03	5084	X	3100	-0-	-1984	-0-	3099	2	1	9	N	1					109
04	4920	X	2035	-0-	-2885	-0-	2035	2			N	-0-					109
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6140	2	4	9	N	4					113
06	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3788	2	1	9	N	1					114

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6081	-0-	-1731	-0-	6060	2	21	9	N	19	174	1			41
02	7056	X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1					42
03	7812	X	6377	-0-	-1435	-0-	6370	2	7	9	N	6					48
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6803	2	2	9	N	2					50
05	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18					68
*06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					68

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					52
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					52
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					52
05	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-					52
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					59
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					59
03	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-					59
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					59
05	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-					59
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7275	-0-	-2552	-0-	7241	2	34	9	N	31	176	1			55
02	8876	X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17					72
03	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8715	2	18	9	N	16					88
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8648	2	15	9	N	14					102
05	8711	X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18					120
06	8460	X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12					132

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

01	671	N	452	-0-	-219	-0-	452	2			Y	-0-					17
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					17
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					17
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					17
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					17
*06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

01	7874	X	6056	-0-	-1818	-0-	6034	2	22	9	N	20					64
02	7112	X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30					94
03	7874	X	5698	-0-	-2176	-0-	5683	2	15	9	N	14					108
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6733	2	15	9	N	14					122
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22					144
06	6360	X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5					149

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01	9052	X	7614	-0-	-1438	-0-	7583	2	31	9	N	28					160
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39					199
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9944	2	28	9	N	25	182	1			42
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9507	2	28	9	N	25					67
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24					91
06	8760	X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8					99

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5522	2	7	9	N	6					165
02	6468	X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17					182
03	7161	X	5889	-0-	-1272	-0-	5886	2	3	9	N	3					185
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	5612	2	8	9	N	7					192
05	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8					200
06	5700	X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-					200

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					94
02	3584	X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-					94
03	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-					94
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					94
05	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					94
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					63
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					63
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123
02	2800	N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-					123
03	3100	N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-					123
04	2526	N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-					123
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					123
06	2670	X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					14
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					14
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					72
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					72
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					72
04	1380	X	376	-0-	-1004	-0-	376	2			N	-0-					72
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					72
06	1380	X	382	-0-	-998	-0-	382	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4707	2	39	9	N	35					97
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9	N	3					100
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4713	2	39	9	N	35					135
04	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3879	2	11	9	N	10					145
05	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2			N	-0-					145
06	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50	9	N	45					190

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					33
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12198	-0-	-3147	-0-	12191	2	7	9	N	6					87
02	13860	X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32	9	N	29					116
03	15345	X	13063	-0-	-2282	-0-	13040	2	23	9	N	21					137
04	12870	X	12712	-0-	-158	-0-	12697	2	15	9	N	14					151
05	13609	X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9	9	N	8					159
06	13170	X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3	9	N	3					162

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6205	2	26	9	N	24	180	1			15
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	33					48
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7436	2	19	9	N	17					65
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	2	28	9	N	25					90
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	39					129
06	6060	X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	16					145

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					28
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					28
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					103
02	4872	X	4543	-0-	-329	-0-	4543	2			N	-0-					103
03	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	-0-					103
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					103
05	5301	X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	-0-					103
*06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	1					104

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					162
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					162
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					52
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					52
04	1410	N	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					52
05	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					52
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					150
02	2800	N	2888	-0-	88	112	2888	2			N	-0-					150
03	2041	N	1929	-0-	-112	-0-	1929	2			N	-0-					150
04	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					150
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					150
06	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					87
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					87
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					87
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					40
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					40
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					40
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					40
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					118
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	2499	2			N	-0-					118
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					118
04	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-					118
05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					118
06	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					20
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20
03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	2			N	-0-					20
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					20
05	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2250	2			N	-0-					20
06	3750	X	696	-0-	-3054	-0-	696	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					57
03	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	1491	2			N	-0-					57
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	916	2			N	-0-					57
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					57
06	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					90
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					110
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					110
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					110
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					110
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					113

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

01	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					100
02	3080	X	2197	-0-	-883	-0-	2197	2			N	-0-					100
03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	2			N	-0-					100
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	2473	2			N	-0-					100
05	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					100
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			N	-0-					100

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					96
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					96
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					96
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					96
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					57
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					70
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910	2			N	-0-					70
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					70
04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					70
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					33
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					33
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					33
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					155
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					155
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					155
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					155
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					41
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326	2	40	9	N	36					77
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3027	2	44	9	N	40					117
04	3000	N	3670	-0-	670	670	3661	2	9	9	N	8					125
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651	2			N	-0-					125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706	2			N	-0-					125

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	601	1	1114	3	N	-0-	5	5			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	601	1	930	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	581	1	765	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	267	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	292	1	2511	3	Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2104	-0-	-1616	-0-	219	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	601	1	924	3	N	-0-					33
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-					33
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	601	1	358	3	N	-0-					33
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	581	1	552	3	N	-0-					33
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-					33
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

*08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					50
*09	DLQ G-10		166	-0-	166	267	166	2			Y	-0-					50
*10	DLQ G-10		154	-0-	154	421	154	2			Y	-0-					50
*11	DLQ G-10		168	-0-	168	589	168	2			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		98	-0-	98	687	98	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63	-0-	63	750	63	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		38	-0-	38	788	38	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		197	-0-	197	985	197	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		133	-0-	133	1118	133	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1177					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

01	DLQ G-10		10434	-0-	10434	294386	550	1	9884	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5254	-0-	5254	299640	282	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13078	-0-	13078	312718	697	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7481	-0-	7481	320199	409	1	7072	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9973	-0-	9973	330172	531	1	9442	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7490	-0-	7490	337662	407	1	7083	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					5
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					5
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					5
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					5
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			N	-0-					5
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-					5
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					5
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					5
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205	2			N	-0-					5
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	Y	-0-					3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2	1	2195	2	Y	-0-					3
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	-0-					3
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	2	Y	3					3
							3	9									
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	83	1	1819	2	Y	1					4
							1	9									
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					4
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	35	1	2056	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	2	Y	-0-					5
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	4	1	3682	2	Y	-0-					5
04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3	1	3072	2	Y	-0-					5
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1					6
							1	9									
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-					6

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2	1	2035	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1					4
							1	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2	1	2305	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	2	1	1871	2	Y	-0-					4
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-					4
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-					4

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	3					3
							3	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1					4
							1	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					4
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	91	1	1960	2	Y	3					3
							3	9									
04	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	84	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1					5
							1	9									

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1304	2	N	-0-					22
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-					22
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-					22
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-					22
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4984	-0-	-2084	-0-	81	1	4903	2	Y	-0-					14
02	6384	X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1					15
							1	9									
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	8	1	7877	2	Y	-0-					15
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	8	1	7665	2	Y	-0-					15
05	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1					16
							1	9									
*06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1					17
							1	9									

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2532	-0-	-2521	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-					9
02	4564	X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1					10
							1	9									
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5	1	5638	2	Y	-0-					10
04	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4	1	4329	2	Y	-0-					10
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1					11
							1	9									
06	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-					11

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	2	N	-0-					28
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-					28
03	3472	X	1594	-0-	-1878	-0-	198	1	1396	2	N	-0-					28
04	3510	X	1810	-0-	-1700	-0-	207	1	1603	2	N	-0-					28
05	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-					28
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3400	-0-	-2893	-0-	44	1	3356	2	Y	-0-					12
02	5684	X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1					13
							1	9									
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	7	1	6710	2	Y	-0-					13
04	5700	X	5269	-0-	-431	-0-	5	1	5264	2	Y	-0-					13
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-					13
06	6090	X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1					14
							1	9									

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	326	1	2998	2	N	-0-					60
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-					60
03	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	213	1	1498	2	N	-0-					60
04	3060	X	1595	-0-	-1465	-0-	182	1	1413	2	N	-0-					60
05	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-					60
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-					60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

01	8339	X	4846	-0-	-3493	-0-	64	1	4782	2	Y	-0-					13
02	7532	X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	2	Y	-0-					13
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8	1	8547	2	Y	-0-					13
04	7650	X	6522	-0-	-1128	-0-	6	1	6516	2	Y	-0-					13
05	7626	X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1					14
							1	9									
06	8070	X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1					15
							1	9									

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

01	4774	X	3872	-0-	-902	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					40
02	4312	X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-					40
03	4774	X	2214	-0-	-2560	-0-	275	1	1939	2	N	-0-					40
04	3750	X	2416	-0-	-1334	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					40
05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-					40
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

01	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	136	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	2	Y	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	157	1	3382	2	Y	3					3
							3	9									
04	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	135	1	2942	2	Y	1					4
							1	9									
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1					5
							1	9									

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

01	5518	X	2343	-0-	-3175	-0-	42	1	2301	2	Y	-0-					16
02	4984	X	3748	-0-	-1236	-0-	4	1	3744	2	Y	-0-					16
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6	1	6033	2	Y	-0-					16
04	5340	X	4699	-0-	-641	-0-	5	1	4694	2	Y	-0-					16
05	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	4	1	4032	2	Y	1					17
							1	9									
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	5	1	4646	2	Y	-0-					17

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

01	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	424	-0-	-3608	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	180	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3796	-0-	-464	-0-	166	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	177	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	152	1	3277	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3177	-0-	-71	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	157	1	3374	2	Y	3					3
							3	9									
04	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	137	1	2990	2	Y	1					4
							1	9									
05	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	145	1	3101	2	Y	-0-					4
06	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	146	1	3141	2	Y	1					5
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	75	1	4303	2	Y	-0-					9
02	3808	X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1					10
							1	9									
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6	1	6137	2	Y	-0-					10
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5	1	5151	2	Y	-0-					10
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					10
06	5940	X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1					11
							1	9									

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	265	1	2431	2	N	-0-					67
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-					67
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					67
04	2610	N	1246	-0-	-1364	-0-	142	1	1104	2	N	-0-					67
05	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-					67
*06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-					67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	518	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2695	-0-	-2451	-0-	335	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	2884	-0-	-2096	-0-	330	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-					-0-
*06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	391	1	8461	2	N	2					50
							2	9									
02	7868	X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-					50
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	396	1	8530	2	N	-0-					50
04	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	365	1	7962	2	N	-0-					50
05	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-					50
06	8640	X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

01	15709		12024	-0-	-3685	-0-	11826	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	14266		10899	-0-	-3367	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
03	17652		12915	-0-	-4737	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	15028		11549	-0-	-3479	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	8339		2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1			-0-
06	8070		NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	9	N	16					111
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					113
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					118
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	162	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	145	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	137	1	2477	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	19					32
							21	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	N	15					47
							17	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1210	2	N	5					52
							6	9									
04	1620	N	427	-0-	-1193	-0-	37	1	389	2	N	1					53
							1	9									
05	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	42	1	418	2	N	2					55
							2	9									
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	35	1	450	2	N	2					57
							2	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

01	403	N	341	-0-	-62	-0-	272	2	69	9	N	63					224
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	232	2	43	9	N	39					263
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	280	2	30	9	N	27	172	1			118
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	230	2	32	9	N	29					147
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	202	2	43	9	N	39					186
*06	300	N	193	-0-	-107	-0-	180	2	13	9	N	12					198

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2494	2	202	9	N	184	183	1			69
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					137
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2483	2	74	9	N	67					204
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2146	2	51	9	N	46					250
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					60
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					60
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					51
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					51
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

01	4030	X	2197	-0-	-1833	-0-	2195	2	2	9	N	2					93
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					93
03	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	3580	2			N	-0-					93
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	68	1			33
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	2	2	9	N	2					35
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2931	2	6	9	N	5					40

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	N	25					92
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					92
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3316	2	50	9	N	45	97	1			40
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	2298	2	14	9	N	13					53
05	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3710	2	17	9	N	15					68
*06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	2	43	9	N	39					107

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					60
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20					80
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					80
04	1500	N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-					80
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					80
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1			20

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					42
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					30
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					51
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					58
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18					76
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					76
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8					84

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					86
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					86
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					86
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					8
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					8
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	12	3	6	9	Y	5					200
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	18	3	57	9	Y	52	133	1			119
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	3	62	9	Y	56					229
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					268

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					58
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	39	1			20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	Y	17					39
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					41

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					165
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					165
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	Y	12					177
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	Y	3					180
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					180
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					180

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					12
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					12
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					12
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					12
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1311	3	2	9	Y	2					75
02	1960	N	499	-0-	-1461	-0-	489	3	10	9	Y	9					84
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					86
04	1260	N	534	-0-	-726	-0-	533	3	1	9	Y	1					87
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1					88
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					88

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					4
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2623	3	1	9	Y	1					29
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	2584	3	7	9	Y	6					35
03	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2					37
04	3420	X	2547	-0-	-873	-0-	2543	3	4	9	Y	4					41
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11					52
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					20
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					20
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					20
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					4
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					4
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					4
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			Y	-0-					15
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			Y	-0-					15
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-					15
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9077	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6764	3	11	9	Y	10					41
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					7
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					7
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-					179
02	896	X	11	-0-	-885	-0-	11	2			N	-0-					179
03	806	X	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					179
04	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			N	-0-					179
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					179
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	2909	-0-	-3196	-0-	2909	2			N	-0-					82
02	2800	X	2060	-0-	-740	-0-	2060	2			N	-0-					82
03	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	2			N	-0-					82
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	2			N	-0-					82
05	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	2224	2	3	9	N	3					85
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5					67
02	924	N	723	-0-	-201	-0-	719	3	4	9	Y	4					71
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					89
04	990	N	675	-0-	-315	-0-	674	3	1	9	Y	1	64	1			26
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					26
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					26

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5					214
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1460	2	17	9	N	15					229
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237
04	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1373	2	28	9	N	25					262
05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					262

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					47
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					47
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					47
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					47

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3864	3	1	9	N	1					158
02	3584	X	3325	-0-	-259	-0-	3323	3	2	9	N	2	138	1			22
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3616	3	11	9	N	10					32
05	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	3			Y	-0-					6
02	3248	X	2321	-0-	-927	-0-	2320	3	1	9	Y	1					7
03	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	2260	3			Y	-0-					7
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					17
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					115
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3022	3	4	9	Y	4					119
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18					137
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	3	2	9	Y	2	100	1			39
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1					40
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2890	3	2	9	Y	2					62
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2566	3	2	9	Y	2					64
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					64
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					64
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					64
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					64

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					8
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	3	3	9	N	3					235
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					235
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					235
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					245
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9	N	7					252
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					252

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					18
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					18
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					18
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					18
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					163
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	42	3			Y	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					163
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3					63
02	1344	N	857	-0-	-487	-0-	846	3	11	9	N	10					73
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					78
04	1440	N	358	-0-	-1082	-0-	358	3			N	-0-					78
05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					78
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					78

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7702	-0-	-17	-0-	7700	3	2	9	Y	2					10
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7849	3	1	9	Y	1					11
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8639	3	1	9	Y	1					12
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8275	3	8	9	Y	7					19
05	8525	X	4282	-0-	-4243	-0-	4275	3	7	9	Y	6					25
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					16
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	114	1	452	2	Y	-0-					16
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-					16
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	130	1	543	2	Y	-0-					16
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					9
02	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					9
03	T. A.		71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-					9
04	T. A.		108	-0-	108	265	108	3			Y	-0-					9
05	T. A.		79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

01	1473	X	245	-0-	-1228	-0-	245	3			Y	-0-					9
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-					9
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					9
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					25
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					25
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					25
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	3	7	9	N	6					127
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	3	6	9	N	5					132
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3					135
04	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4962	3	9	9	N	8					143
05	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5					148
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					148

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					132
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	461	3			N	-0-					132
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101	1			33
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					33
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10					43
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					43

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	3			N	-0-					25
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	947	1	3750	2	Y	6					184
							7	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	866	1	3429	2	Y	10					194
							11	9									
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1	3266	2	Y	7					201
							8	9									
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	898	1	3751	2	Y	10					211
							11	9									
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815	1	3745	2	Y	10					221
							11	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					221

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5					92
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5751	3	6	9	N	5					97
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3					100
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6095	3	10	9	N	9					109
05	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5					114
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					114

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					64
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					64
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	N	4					68
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					68
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					68
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					68

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1734	-0-	-2203	-0-	1734	3			N	-0-					13
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					13
03	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	1337	3	4	9	N	4					17
04	1680	X	681	-0-	-999	-0-	681	3			N	-0-					17
05	1736	X	542	-0-	-1194	-0-	542	3			N	-0-					17
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					17

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					22
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					22
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					22
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

01	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	193	1	2074	2	Y	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	315	-0-	-1917	-0-	22	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	437	-0-	-1753	-0-	41	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-			-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3759	-0-	759	759	354	1	3405	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	8691	-0-	5591	6350	900	1	7791	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	8515	-0-	5515	11865	540	1	7975	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	2	Y	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	33	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	43	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	49	1	431	2	Y	-0-			-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

01	744	N	682	-0-	-62	-0-	58	1	624	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	54	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-			-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

01	682	N	644	-0-	-38	-0-	55	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	39	1	442	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	Y	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	162	1	1741	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	124	1	1418	2	Y	-0-			-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1796	2	Y	-0-			-0-
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	129	1	1904	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	77	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	Y	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	159	1	1531	2	Y	-0-			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	213	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

01	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

01	1922	N	1353	-0-	-569	-0-	115	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	158	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	200	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

01	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	357	1	4072	2	Y	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	450	1	4323	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	500	1	4335	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	299	1	4410	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	555	1	5936	2	Y	10					95
							11	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	624	1	7128	2	Y	-0-					95
03	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	570	1	7330	2	Y	-0-	83	1			12
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	771	1	7420	2	Y	-0-					12
05	8587	X	5765	-0-	-2822	-0-	598	1	5167	2	Y	-0-					12
06	8310	X	3676	-0-	-4634	-0-	233	1	3443	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	368	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	309	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	365	1	4682	2	Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	472	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	507	1	4399	2	Y	-0-					-0-
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	309	1	4569	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

01	7750	X	5639	-0-	-2111	-0-	481	1	5149	2	Y	8					149
							9	9									
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	364	1	4158	2	Y	-0-					149
03	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	395	1	5077	2	Y	-0-					149
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	518	1	4973	2	Y	-0-	127	1			22
05	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	573	1	4959	2	Y	-0-					22
*06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	358	1	5286	2	Y	-0-					22

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	435	-0-	-1077	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	126	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

01	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	1205	1	12900	2	Y	-0-					21
02	13664	X	10739	-0-	-2925	-0-	864	1	9875	2	Y	-0-					21
03	14570	X	13497	-0-	-1073	-0-	975	1	12522	2	Y	-0-					21
04	14100	X	13001	-0-	-1099	-0-	1225	1	11776	2	Y	-0-	18	1			3
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	1325	1	11482	2	Y	-0-					3
*06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	875	1	12924	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

01	6913	X	117	-0-	-6796	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5484	-0-	-760	-0-	441	1	5043	2	Y	-0-					-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	530	1	6815	2	Y	-0-					-0-
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	674	1	6479	2	Y	-0-					-0-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	744	1	6440	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	547	1	5849	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	77	-0-	-1008	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	139	-0-	-911	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01	3100	N	3795	-0-	695	1689	324	1	3471	2	Y	-0-					-0-
02	3868	X	2179	-0-	-1689	-0-	175	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2223	-0-	-1528	-0-	161	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	221	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	249	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	494	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4779	-0-	-625	-0-	384	1	4395	2	Y	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	435	1	5584	2	Y	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	552	1	5307	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	594	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	342	1	5058	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	475	-0-	-548	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	585	-0-	-311	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					26
02	588	N	405	-0-	-183	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					26
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					26
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					26
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	-0-					26
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	358	1	3834	2	Y	-0-					16
02	4088	X	2947	-0-	-1141	-0-	238	1	2709	2	Y	-0-					16
03	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	276	1	3555	2	Y	-0-					16
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	389	1	3744	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	421	1	3640	2	Y	-0-					-0-
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	261	1	3869	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	286	1	3063	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	217	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	255	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	292	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	295	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	702	1	7507	2	Y	9					76
							10	9									
02	7980	X	5935	-0-	-2045	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					76
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	826	1	10609	2	Y	-0-	35	1			41
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1037	1	9979	2	Y	-0-					41
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1132	1	9811	2	Y	-0-					41
*06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	689	1	10192	2	Y	8					49
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	284	1	3043	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3954	2	Y	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	389	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-					-0-
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	106	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

01	9424	X	9345	-0-	-79	-0-	799	1	8546	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	8545	-0-	-1127	-0-	618	1	7927	2	Y	-0-					-0-
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	888	1	8541	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	2708	1	34777	2	Y	-0-					-0-
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	1383	1	13305	2	Y	-0-					-0-
05	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-					-0-
06	21450	X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13					13
							14	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

01	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	339	1	3623	2	Y	-0-					25
02	4928	X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					25
03	5456	X	226	-0-	-5230	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					25
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					25
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					25
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					25

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

01	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	202	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	2	Y	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	244	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	275	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1666	-0-	-442	-0-	120	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1550	-0-	-490	-0-	146	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	124	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	2	Y	-0-					21
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-					21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	2	Y	29	46	1			4
							32	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	214	1	2062	2	Y	29					33
							32	9									
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	207	1	1797	2	Y	9					42
							10	9									
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	130	1	1919	2	Y	-0-					42

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	485	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-	317	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	622	1	7995	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	812	1	7819	2	Y	6					7
							7	9									
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	693	1	5999	2	Y	6					13
							7	9									
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-	380	1	5612	2	Y	-0-					13

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	512	1	5849	2	Y	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	570	1	7319	2	Y	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	745	1	7168	2	Y	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	847	1	7341	2	Y	-0-					-0-
*06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	514	1	7590	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201

JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					12
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	N	-0-					12
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	36	1	1152	3	N	-0-					12
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	34	1	1084	3	N	-0-					12
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-					12
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-					12

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

01	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	959	2			Y	-0-					125
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					125
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					125
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					125
*05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-					125
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					125

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					55
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					55
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					55
*05	1178	N	283	-0-	-895	-0-	283	2			Y	-0-					55
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					55

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	620	3	17	9	Y	15					34
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9					43
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					54
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	Y	6					60
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			Y	-0-					60
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					60

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	104	-0-	-361	-0-	97	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	274	3	22	9	Y	20	13	1			8
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	11	1			4
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25	23	1			6
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	3	100	9	Y	91	39	1			58
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					58

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					42
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	3	6	9	N	5					47
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					47
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					102
02	1512	N	1418	-0-	-94	-0-	1418	3			N	-0-					102
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3					105
04	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					105
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30	9	N	27					132
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					132

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	27	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					142
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					150
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1034	2	55	9	N	50					200
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					204
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					204
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	6					210

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250		NO RPT	-0-	-250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TGB EQUIPMENT LEASING, LLC 833918
DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					80
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					80
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	102	1	329	2	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	113	1	308	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	127	1	309	2	N	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6	1 4 9	204	3	Y	4	8	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1 7 9	196	3	Y	6					7
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	7	1 3 9	229	3	Y	3	7	1			3
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	205	3	Y	4	7	1			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1 2 9	161	3	Y	2					2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1 4 9	202	3	Y	4	6	1			-0-

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28535	R	19838	-0-	-8697	-0-	19725	2	113	9	N	103	1	8			140
02	19040		17907	-0-	-1133	-0-	17859	2	48	9	N	44	2	8			182
03	21080		19569	-0-	-1511	-0-	19565	2	4	9	N	4	4	8			182
04	20400		17862	-0-	-2538	-0-	17858	2	4	9	N	4	4	8			182
05	21080		18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8			182
06	19200	#	NO RPT	-0-	-19200	-0-					N	NO RPT					182

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	3291	2			N	-0-					18
02	3584	X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-					18
03	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					18
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-					18
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					18
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					18
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					18
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					18
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					52
04	270	X	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					52
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					52
06	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					52

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					126
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					126
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					126
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					57
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					57
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					57
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					57
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					57
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					35
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					35
04	1800	N	727	-0-	-1073	-0-	727	2			N	-0-					35
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					35
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

01	4774	X	2023	-0-	-2751	-0-	455	1	1567	2	N	1					85
							1	9									
02	4536	X	2261	-0-	-2275	-0-	474	1	1787	2	N	-0-					85
03	5022	X	3079	-0-	-1943	-0-	900	1	2179	2	N	-0-					85
04	4860	X	3565	-0-	-1295	-0-	610	1	2955	2	N	-0-					85
05	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	640	1	2638	2	N	-0-					85
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	664	1	2917	2	N	4					89
							4	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	741	1	2481	2	N	4					92
							4	9									
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	926	1	3437	2	N	-0-					92
03	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	584	1	2115	2	N	-0-					92
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1250	1	6696	2	N	5					97
							6	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1021	1	4337	2	N	-0-					97
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	982	1	4361	2	N	-0-					97

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	168	1	4612	2	N	2					44
							2	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	129	1	3440	2	N	-0-					44
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	123	1	3406	2	N	-0-					44
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					44
05	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	111	1	2944	2	N	2					46
							2	9									
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3255	2	N	5					51
							6	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	254	1	3092	2	N	-0-					138
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	238	1	2824	2	N	-0-					138
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	253	1	2906	2	N	-0-					138
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2710	2	N	-0-					138
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5120	2	N	2					140
							2	9									
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	N	-0-					140

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	N	-0-					76
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	2	N	-0-					76
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					76
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					76
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-					76
*06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	211	1	5787	2	N	-0-					179
02	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	196	1	5240	2	N	-0-					179
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	199	1	5498	2	N	2					181
							2	9									
04	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	215	1	5528	2	N	-0-					181
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	208	1	5523	2	N	-0-					181
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	205	1	5277	2	N	-0-					181

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	167	1	4575	2	N	-0-					62
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	135	1	3600	2	N	-0-					62
03	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	146	1	4045	2	N	-0-					62
04	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	160	1	4120	2	N	3					65
							3	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	185	1	4905	2	N	-0-					65
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					65

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4636	2	N	-0-					175
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	-0-					175
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	314	1	3609	2	N	-0-					175
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	248	1	2806	2	N	12					187
							13	9									
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	N	-0-					187
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	180	1	2851	2	N	-0-					187

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	134	1	3667	2	N	-0-					4
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	N	-0-					4
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	106	1	2930	2	N	-0-					4
04	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					4
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	116	1	3074	2	N	-0-					4
06	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	100	1	2742	2	N	-0-					138
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	2	N	-0-					138
03	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	84	1	2329	2	N	-0-					138
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	2	N	-0-					138
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	89	1	2372	2	N	5					143
							6	9									
06	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	84	1	2165	2	N	-0-					143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	136	1	3741	2	N	-0-					137
02	3696	X	3598	-0-	-98	-0-	130	1	3468	2	N	-0-					137
03	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	122	1	3388	2	N	-0-					137
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	142	1	3643	2	N	-0-					137
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	141	1	3746	2	N	2					139
							2	9									
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	144	1	3696	2	N	3					142
							3	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	126	1	3458	2	N	-0-					27
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2131	2	N	-0-					27
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2146	2	N	-0-					27
04	3480	X	2107	-0-	-1373	-0-	79	1	2028	2	N	-0-					27
05	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					27
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	239	1	6142	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					148
02	3696	X	3289	-0-	-407	-0-	119	1	3170	2	N	-0-					148
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	112	1	3096	2	N	-0-					148
04	3930	X	3333	-0-	-597	-0-	125	1	3206	2	N	2					150
							2	9									
05	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	106	1	2818	2	N	-0-					150
06	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	113	1	2902	2	N	-0-					150

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	258	1	3141	2	N	-0-					152
02	3388	X	2793	-0-	-595	-0-	217	1	2576	2	N	-0-					152
03	3689	X	2986	-0-	-703	-0-	239	1	2747	2	N	-0-					152
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	283	1	3203	2	N	-0-					152
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	247	1	2968	2	N	5					157
							6	9									
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					157

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	186	1	2267	2	N	7					140
							8	9									
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	146	1	1714	2	N	-0-					140
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					140
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198	1	2254	2	N	-0-					140
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	N	-0-					140
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	134	1	2127	2	N	2					142
							2	9									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	65	1	1779	2	N	7					59
							8	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-					59
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	8					67
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1882	2	N	-0-					67
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					67
06	2070	N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					67

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	285	1	7824	2	N	-0-					89
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-					89
03	8401	X	8203	-0-	-198	-0-	286	1	7917	2	N	-0-					89
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	306	1	7878	2	N	-0-					89
05	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-					89
06	8730	X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17					106
							19	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	142	1	3879	2	N	-0-					191
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-					191
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	154	1	4256	2	N	-0-					191
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					191
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-					191
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-					191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	223	1	6119	2	N	-0-			40
02	6160	X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-			40
03	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	188	1	5208	2	N	-0-			40
04	6180	X	5090	-0-	-1090	-0-	190	1	4900	2	N	-0-			40
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-			40
06	6150	X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-			40

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	251 2	1 9	3059	2	N	2			64
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-			64
03	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	227	1	2615	2	N	-0-			64
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	260	1	2947	2	N	-0-			64
05	3379	X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-			64
06	3210	X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-			64

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	82 11	1 9	2256	2	N	10			97
02	2800	N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-			97
03	3100	N	4559	-0-	1459	2228	159	1	4400	2	N	-0-			97
04	3000	N	3285	-0-	285	2513	123	1	3162	2	N	-0-			97
05	8256	X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-			97
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-			97

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	249	1	6820	2	N	-0-			28
02	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	190	1	5061	2	N	-0-			28
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	215	1	5943	2	N	-0-			28
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-			28
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	234	1	6232	2	N	-0-			28
*06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	283	1	7257	2	N	-0-			28

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	176	1	4817	2	N	-0-			28
02	5656	X	5329	-0-	-327	-0-	192	1	5137	2	N	-0-			28
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	210	1	5813	2	N	-0-			28
04	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	186	1	4782	2	N	-0-			28
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	252 17	1 9	6707	2	N	15			43
*06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	257 35	1 9	6619	2	N	32			75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-			74
02	784	N	521	-0-	-263	-0-	19	1	502	2	N	-0-			74
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	N	-0-			74
04	1260	N	904	-0-	-356	-0-	34	1	870	2	N	-0-			74
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	N	-0-			74
06	1320	N	599	-0-	-721	-0-	22	1	577	2	N	-0-			74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	209	1	5732	2	N	7					53
							8	9									
02	5964	X	5507	-0-	-457	-0-	199	1	5306	2	N	2					55
							2	9									
03	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	209	1	5798	2	N	7					62
							8	9									
04	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	218	1	5623	2	N	7					69
							8	9									
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	218	1	5796	2	N	25					94
							28	9									
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	231	1	5946	2	N	-0-					94

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	95	1	2595	2	N	-0-					110
02	5292	X	2626	-0-	-2666	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					110
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					110
04	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	120	1	3100	2	N	-0-					110
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	171	1	4538	2	N	-0-					110
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	141	1	3637	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	86	1	2345	2	N	-0-					110
02	3192	X	1782	-0-	-1410	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					110
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	83	1	2292	2	N	-0-					110
04	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	57	1	1460	2	N	-0-					110
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					110
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	22	1	599	2	N	-0-					58
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	N	8					66
							9	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					66
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	N	-0-					66
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					66
06	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	39	1	998	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					131
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					131
03	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	50	1	1378	2	N	-0-					131
04	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	68	1	1755	2	N	-0-					131
05	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					131
*06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					27
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	N	-0-					27
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10		138	-0-	138	167	6	1	132	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		76	-0-	76	243	4	1	72	2	Y	-0-					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	112	1	3064	2	N	-0-					24
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	100	1	2682	2	N	3					27
							3	9									
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	104	1	2895	2	N	3					30
							3	9									
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	111	1	2845	2	N	-0-					30
05	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	105	1	2791	2	N	2					32
							2	9									
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	113	1	2894	2	N	2					34
							2	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					132
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					132
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	236	1	3644	2	Y	-0-						48
02	3920	X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1				2
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	236	1	3767	2	Y	-0-						2
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	-0-						2
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-						2
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-						2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	309	1	4581	2	N	-0-						104
02	4816	X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1				15
							9	9										
03	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	230	1	3662	2	N	-0-						15
04	5160	X	3270	-0-	-1890	-0-	218	1	3052	2	N	-0-						15
05	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-						15
06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-						15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1068	1	4400	2	N	11						68
							12	9										
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-						68
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1111	1	3669	2	N	2						70
							2	9										
04	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	1048	1	3036	2	N	-0-						70
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35						105
							39	9										
06	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5						110
							6	9										

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	5						80
							6	9										
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1				18
							3	9										
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-						18
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	N	10						28
							11	9										
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5						33
							6	9										
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9						42
							10	9										

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	484	1 4 9	7335	2	Y	4					94
02	7504	X	6957	-0-	-547	-0-	443	1 1 9	6513	2	Y	1	86	1			9
03	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	420	1 2 9	6610	2	Y	2					11
04	7800	X	7369	-0-	-431	-0-	478	1 1 9	6890	2	Y	1					12
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1 2 9	7549	2	Y	2					14
06	7560	X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-					14

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1059	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1 9 9	775	2	Y	8	5	1			3
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	39	1 2 9	593	2	Y	2	1	8			4
04	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1 6 9	750	2	Y	5	1	8			8
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	960	2	Y	6	1	8			13
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	15	1 1 9	313	2	Y	1					14

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	315	1 2 9	4645	2	Y	2	51	1	1	8	5
02	5292	X	4758	-0-	-534	-0-	304	1	4454	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	334	1 2 9	5101	2	Y	2	1	8			6
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	334	1	4760	2	Y	-0-					6
*05	5487	X	4724	-0-	-763	-0-	300	1 1 9	4423	2	Y	1	1	8			6
06	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	243	1	3994	2	Y	-0-					6

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4441	2	N	-0-					109
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	245	1 4 9	3647	2	N	4	92	1			21
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	306	1 1 9	4699	2	N	1					22
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	291	1	4165	2	N	-0-					22
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	287	1 1 9	4209	2	N	1					23
*06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	229	1	3457	2	N	-0-					23

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	416	1	3294	2	N	-0-					67
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	353	1	2706	2	N	-0-					67
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	448	1	3102	2	N	1	46	1			22
							1	9									
04	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	349	1	2718	2	N	-0-					22
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	406	1	3144	2	N	-0-					22
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	416	1	2858	2	N	-0-					22

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	259	1	3953	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
02	4284	X	3460	-0-	-824	-0-	215	1	3245	2	Y	-0-					15
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	307	1	4773	2	Y	4					19
							4	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	297	1	4295	2	Y	-0-					19
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	295	1	4354	2	Y	-0-					19
06	4920	X	3746	-0-	-1174	-0-	212	1	3534	2	Y	-0-					19

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

01	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4275	3	13	9	N	12					149
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3981	3	12	9	N	11					160
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4505	3	6	9	N	5					165
04	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4197	3	13	9	N	12					177
05	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4221	3	14	9	N	13					190
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					190

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6189	3	22	9	N	20					205
02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5439	3	31	9	N	28					233
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6047	3	35	9	N	32	179	1			86
04	6060	X	5851	-0-	-209	-0-	5812	3	39	9	N	35					121
05	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	6011	3	17	9	N	15					136
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					136

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1641	3	3	9	N	3					58
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	1497	3	4	9	N	4					62
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					67
04	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1299	3			N	-0-					67
05	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					67
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					67

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

01	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	4937	3	21	9	N	19					216
02	5376	X	5165	-0-	-211	-0-	5104	3	61	9	N	55	179	1			92
03	5859	X	5355	-0-	-504	-0-	5335	3	20	9	N	18					110
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5399	3	22	9	N	20					130
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5529	3	19	9	N	17					147
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					147

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

01	12617	X	12042	-0-	-575	-0-	11931	3	111	9	N	101					211
02	11396	X	10686	-0-	-710	-0-	10581	3	105	9	N	95	172	1			134
03	12152	X	11538	-0-	-614	-0-	11429	3	109	9	N	99	183	1			50
04	11760	X	11214	-0-	-546	-0-	11166	3	48	9	N	44					94
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11487	3	88	9	N	80					174
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					174

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5876	3	10	9	N	9					94
02	5516	X	5257	-0-	-259	-0-	5250	3	7	9	N	6					100
03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5795	3	10	9	N	9					109
04	5940	X	5399	-0-	-541	-0-	5390	3	9	9	N	8					117
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5575	3	19	9	N	17					134
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					134

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6880	3	13	9	N	12					85
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6618	3	11	9	N	10					95
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7288	3	19	9	N	17					112
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					112
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6846	3	7	9	N	6					118
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					118

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	10768	3	52	9	N	47					237
02	10388	X	8635	-0-	-1753	-0-	8589	3	46	9	N	42					279
03	11253	X	10893	-0-	-360	-0-	10721	3	172	9	N	156	180	1			255
04	10770	X	10345	-0-	-425	-0-	10323	3	22	9	N	20					275
05	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10487	3	3	9	N	3	178	1			100
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					100

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11723	-0-	-1917	-0-	11660	3	63	9	N	57	181	1			80
02	12040	X	10480	-0-	-1560	-0-	10441	3	39	9	N	35					115
03	12741	X	11457	-0-	-1284	-0-	11414	3	43	9	N	39					154
04	11610	X	11039	-0-	-571	-0-	10969	3	70	9	N	64	178	1			40
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11212	3	69	9	N	63					103
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					103

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13203	-0-	-933	-0-	13130	3	73	9	N	66	179	1			114
02	12768	X	11745	-0-	-1023	-0-	11723	3	22	9	N	20					134
03	13764	X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8					142
04	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12355	3	22	9	N	20					162
05	13206	X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1			57
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					57

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					46
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					46
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					46
05	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-					46
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					52
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					52
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					52
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					52
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					20
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					20
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					242
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	2			N	-0-					242
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					242
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					242
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					242
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					242

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10757	-0-	-868	-0-	10635	2	122	9	Y	111	102	1			99
02	10108	X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1			115
03	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1			35
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	9194	3	123	9	Y	112					147
05	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1			85
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					85

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14736	-0-	-299	-0-	14639	2	97	9	Y	88	82	1			78
02	13580	X	13200	-0-	-380	-0-	13094	2	106	9	Y	96	82	1			92
03	14849	X	14481	-0-	-368	-0-	14390	2	91	9	Y	83	168	1			7
04	14370	X	13526	-0-	-844	-0-	13426	3	100	9	Y	91					98
05	14756	X	13835	-0-	-921	-0-	13809	3	26	9	Y	24	66	1			56
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					56

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3752	2	96	9	N	87					127
02	4144	X	2283	-0-	-1861	-0-	2200	2	83	9	N	75	182	1			20
03	4588	X	2252	-0-	-2336	-0-	2188	2	64	9	N	58	55	1			23
04	4050	X	3183	-0-	-867	-0-	3096	3	87	9	N	79					102
05	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3498	3	123	9	N	112	166	1			48
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					48

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25	9	N	23	105	1			41
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					41
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					41
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					129
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2530	2	113	9	N	103					163
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	2	77	9	N	70	188	1			45
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2705	2	53	9	N	48					93
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	N	16					109
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	2	23	9	N	21					130
*06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67	185	1			12

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			151
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					151
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			151
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	1506	1	5451	2	N	75	185	1	9	8	55
							83	9									
02	6664	X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	24	4	8			75
							26	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1470	1	5637	2	N	52	5	8			122
							57	9									
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1402	1	5467	2	N	75	3	8			194
							83	9									
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	37	134	5	5	8	92
							41	9									
*06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	72	5	8			159
							79	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					20
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					20
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					20
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					20
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	5					25
							6	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	320	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	278	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	376	1	2029	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1974	-0-		-2893	-0-	58	1	1899	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
02	3976	X	1885	-0-		-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	13	1	8			15
								14	9									
03	3317	X	2146	-0-		-1171	-0-	79	1	2066	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
								1	9									
04	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	494	-0-		-467	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-		-233	-0-	60	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	961	N	677	-0-		-284	-0-	82	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-		-255	-0-	75	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	358	-0-		-324	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-		-90	-0-	67	1	503	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1424	-0-		-219	-0-	376	1	1025	2	Y	21	19	1			5
								23	9									
02	1344	N	1259	-0-		-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1			8
								23	9									
03	1581	N	1171	-0-		-410	-0-	336	1	800	2	Y	32	27	1	4	8	9
								35	9									
04	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	462	1	1391	2	Y	16	1	8			24
								18	9									
05	1395	N	1132	-0-		-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3	8	11
								37	9									
*06	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9					20
								10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	838	-0-		-495	-0-	78	1	757	2	Y	3					11
								3	9									
02	1176	N	660	-0-		-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1			3
								3	9									
03	1333	N	554	-0-		-779	-0-	67	1	486	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
04	1230	N	465	-0-		-765	-0-	57	1	406	2	Y	2					5
								2	9									
05	744	N	369	-0-		-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
*06	676	N	676	-0-		-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3					8
								3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-		-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-		-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-		-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-		-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-		-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					37
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	N	-0-					37
04	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					37
05	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43					80
							47	9									
06	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32					112
							35	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	349	1	1819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2294	X	1350	-0-	-944	-0-	372	1	970	2	Y	7	2	1	7	8	-0-
							8	9									
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	499	1	1574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2604	X	1650	-0-	-954	-0-	238	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	537	1	2031	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

01	2418	X	2034	-0-	-384	-0-	386	1	1623	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2184	X	2154	-0-	-30	-0-	423	1	1706	2	Y	23	19	1	1	8	8
							25	9									
03	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	428	1	1316	2	Y	29	22	1	8	8	7
							32	9									
04	2190	X	1456	-0-	-734	-0-	390	1	1053	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
05	2480	X	906	-0-	-1574	-0-	165	1	711	2	Y	27	31	1	6	8	7
							30	9									
06	2310	X	1700	-0-	-610	-0-	419	1	1273	2	Y	7					14
							8	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

01	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	390	1	1463	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	332	1	1127	2	Y	24	20	1	1	8	9
							26	9									
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	416	1	1194	2	Y	7	8	1	7	8	1
							8	9									
04	1770	N	1329	-0-	-441	-0-	402	1	925	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	201	1	1287	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
*06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	514	1	1954	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	123	1	1193	2	Y	6					20
							7	9									
02	1232	N	1081	-0-	-151	-0-	107	1	970	2	Y	4	19	1			5
							4	9									
03	1395	N	620	-0-	-775	-0-	75	1	544	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1290	N	466	-0-	-824	-0-	56	1	404	2	Y	5					10
							6	9									
05	1209	N	503	-0-	-706	-0-	48	1	454	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	Y	7					17
							8	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	9335	-0-	-6878	-0-	853	1	8263	2	Y	199	114	1	8	8	118
							219	9									
02	14644	X	7466	-0-	-7178	-0-	734	1	6646	2	Y	78	118	1	31	8	47
							86	9									
03	15159	X	6661	-0-	-8498	-0-	786	1	5734	2	Y	128	118	1	33	8	24
							141	9									
04	14670	X	5673	-0-	-8997	-0-	691	1	4959	2	Y	21	9	8			36
							23	9									
05	9331	X	4339	-0-	-4992	-0-	403	1	3849	2	Y	79	41	1	29	8	45
							87	9									
06	9030	X	2592	-0-	-6438	-0-	327	1	2231	2	Y	31	55	1	1	8	20
							34	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	Y	73	66	1			17
							80	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	Y	71	61	1			27
							78	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	109	1	3016	2	Y	18	35	1	3	8	7
							20	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
05	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	56	1	1598	2	Y	18	23	1	3	8	5
							20	9									
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	2	Y	5					10
							6	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
02	1428	N	1234	-0-	-194	-0-	110	1	1093	2	Y	28	1	8			33
							31	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	Y	7	35	1	3	8	2
							8	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	149	1	1061	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
05	1364	N	761	-0-	-603	-0-	62	1	688	2	Y	10	2	8			9
							11	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158	1	1230	2	Y	2					11
							2	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

01	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	111	1	169	2	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	139	1	108	2	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	140	1	88	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	124	1	3	8	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	47	1	278	2	N	-0-					70
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	133	1	200	2	N	-0-					70
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	224	1	174	2	N	-0-					70
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	269	1	192	2	N	-0-					70
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	233	1	147	2	N	-0-					70

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					58
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	35	1	210	2	N	-0-					58
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	103	1	155	2	N	-0-					58
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	308	1	239	2	N	5	63	1			-0-
							6	9									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	149	1	106	2	N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					94
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	83	1	493	2	N	-0-					94
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	235	1	356	2	N	-0-					94
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	379	1	294	2	N	21	115	1			-0-
							23	9									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	375	1	268	2	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	329	1	208	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					73
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	89	1	529	2	N	14	14	8			73
							15	9									
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	289	1	437	2	N	5	5	8			73
							6	9									
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	318	1	246	2	N	31	54	1	3	8	47
							34	9									
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	288	1	206	2	N	3	3	8			47
							3	9									
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	308	1	195	2	N	1	1	8			47
							1	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	2	N	-0-					8
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	2	N	-0-					8
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	67	1	51	2	N	-0-					8
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	1	55	2	N	-0-					8
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	54	1	34	2	N	-0-					8

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	1			N	-0-					88
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	1			N	-0-					88
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					88
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	1			N	-0-					88
05	3100	N	4320	-0-	1220	1709	4320	1			N	-0-					88
*06	2811	N	1102	-0-	-1709	-0-	1102	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	1			N	-0-					213
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	1			N	-0-					213
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	1			N	-0-					213
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			N	-0-					213
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	1			N	-0-					213
*06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	1			N	-0-					213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	1			N	-0-					135
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	1			N	-0-					135
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			N	-0-					135
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					135
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	1			N	-0-					135
*06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					88
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					88
03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	1			N	-0-					88
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	1			N	-0-					88
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	1			N	-0-					88
*06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					250
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					250
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
*06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	1			N	-0-					187
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-					187
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1			N	-0-					187
04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1			N	-0-					187
05	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1			N	-0-					187
*06	2520	X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1			N	-0-					187

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1963	2	8	9	N	7					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1			10
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62					72
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2389	2	55	9	N	50					122
*05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1			38
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					38

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2400	2	158	9	N	144	149	1			18
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57					75
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92					167
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2919	2	77	9	N	70	137	1			100
*05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66					97
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					97

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	3					11
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	4	11	1	1	8	3
							4	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					3
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					3
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	168	1	4	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	3					4
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	202	1	102	2	Y	45	28	1	7	8	14
							50	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	Y	35	36	1	2	8	11
							39	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	Y	47	6	8			52
							52	9									
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	357	1	1079	2	Y	15					67
							17	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	98	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	331	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	149	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	395	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4362	-0-	1262	2406	408	1	3914	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	2800	N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31					37
							34	9									
03	3100	N	1891	-0-	-1209	1044	313	1	1564	2	Y	13	43	1	3	8	4
							14	9									
04	3000	N	2917	-0-	-83	961	486	1	2381	2	Y	45	45	1	1	8	3
							50	9									
05	2225	X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3	8			29
							32	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4					33
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	365	-0-	-565	-0-	34	1	327	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	360	-0-	-570	-0-	43	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	318	-0-	-522	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	155	1	1349	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	178	1	1493	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	N	5095	-0-	2095	2095	320	1	4775	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1592	-0-	-1508	587	120	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*06	2366	N	1779	-0-	-587	-0-	271	1	1508	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	1785	2	Y	10					40
							11	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	247	1	1432	2	Y	11	40	1	1	8	10
							12	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	361	1	2004	2	Y	7	7	8			10
							8	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1540	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	292	1	1460	2	Y	15					36
							17	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2112	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	142	1	1782	2	Y	8	6	1	1	8	3
							9	9									
03	2232	N	1694	-0-	-538	-0-	140	1	1533	2	Y	19	14	1	4	8	4
							21	9									
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	197	1	1871	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
05	2139	N	780	-0-	-1359	-0-	70	1	695	2	Y	14	18	1	3	8	3
							15	9									
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2333	2	Y	3					6
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1266	-0-	-811	-0-	36	1	1163	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	78	1	2528	2	Y	52	1	8			61
							57	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	2	Y	16	68	1	4	8	5
							18	9									
04	1920	X	315	-0-	-1605	-0-	9	1	263	2	Y	39	43	1	1	8	-0-
							43	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	466	-0-	-1544	-0-	16	1	446	2	Y	4					4
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

01	372	N	120	-0-	-252	-0-	11	1	105	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	126	-0-	-246	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	473	1	2280	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	429	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	438	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	474	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	190	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	377	1	1026	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		59	-0-	59	89	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		63	-0-	63	152	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	185	X	33	-0-	-152	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	411	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	358	1	1030	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	357	1	841	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	349	1	710	2	Y	9	2	8			7
							10	9									
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	158	1	376	2	Y	7	7	8			7
							8	9									
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	289	1	322	2	Y	10	1	8			16
							11	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	497	1	9560	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	417	1	7785	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	474	1	7903	2	Y	22	16	1	1	8	6
							24	9									
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	522	1	8704	2	Y	11					17
							12	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	211	1	3557	2	Y	21	32	1	1	8	5
							23	9									
*06	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	602	1	10514	2	Y	6					11
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

01	589	N	414	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	36	1	325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

01	3100	N	3311	-0-	211	2618	565	1	2737	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
02	2800	N	3588	-0-	788	3406	603	1	2972	2	Y	12	27	1	5	8	7
							13	9									
03	3100	N	3243	-0-	143	3549	606	1	2626	2	Y	10	10	8			7
							11	9									
04	3000	N	3987	-0-	987	4536	722	1	3245	2	Y	18	3	8			22
							20	9									
05	6802	X	2266	-0-	-4536	-0-	312	1	1945	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	714	1	3281	2	Y	22	1	8			43
							24	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	140	1	368	2	Y	28	17	1			17
							31	9									
02	1204	N	526	-0-	-678	-0-	162	1	354	2	Y	9	18	1	1	8	7
							10	9									
03	1333	N	561	-0-	-772	-0-	182	1	320	2	Y	54	11	1	5	8	45
							59	9									
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	257	1	510	2	Y	24	1	8			68
							26	9									
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	72	1	143	2	Y	50	77	1	3	8	38
							55	9									
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	253	1	541	2	Y	59	66	1			31
							65	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	275	1	479	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	264	1	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	269	1	407	2	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	327	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	421	1	1895	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
							18	9									
03	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	431	1	1495	2	Y	21	17	1	5	8	5
							23	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	471	1	1571	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
05	2263	N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
							23	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

01	1116	N	210	-0-	-906	-0-	19 8	1 9	183	2	Y	7	4	1			4
02	980	N	282	-0-	-698	-0-	28 3	1 9	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
03	1116	N	126	-0-	-990	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	197	-0-	-547	-0-	18 51	1 9	128	2	Y	46	32	1	3	8	11
04	690	N	49	-0-	-641	-0-	5 8	1 9	36	2	Y	7	2	8			16
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			2

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	51	-0-		-476	-0-		3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	3
									17	9									
02	476	N	40	-0-		-436	-0-		2	1	19	2	Y	17	12	1	3	8	5
									19	9									
03	527	N	23	-0-		-504	-0-		3	1	20	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	480	N	38	-0-		-442	-0-		5	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-		-0-	-0-		4	1	31	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	508	-0-		-1352	-0-		290	1	194	2	Y	22	12	1	1	8	13
									24	9									
02	1904	N	541	-0-		-1363	-0-		271	1	260	2	Y	9	13	1	4	8	5
									10	9									
03	2108	N	646	-0-		-1462	-0-		278	1	317	2	Y	46	26	1	18	8	7
									51	9									
04	2040	N	928	-0-		-1112	-0-		332	1	587	2	Y	8	5	8			10
									9	9									
05	589	N	348	-0-		-241	-0-		116	1	210	2	Y	20	12	1	12	8	6
									22	9									
*06	840	N	840	-0-		-0-	-0-		331	1	498	2	Y	10	10	1	1	8	5
									11	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	272	-0-		-193	-0-		8	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-		-32	-0-		9	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	402	N	402	-0-		-0-	-0-		14	1	380	2	Y	7	7	8			-0-
									8	9									
04	432	N	432	-0-		-0-	-0-		14	1	416	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
05	341	N	218	-0-		-123	-0-		6	1	205	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
06	390	N	271	-0-		-119	-0-		9	1	262	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	181	-0-		-222	-0-		17	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-		-193	-0-		14	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-		-278	-0-		15	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-		-109	-0-		31	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-		-145	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-		-0-	-0-		75	1	569	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	19 1 15 9		187	2	Y	14					52
02	420	N	216	-0-	-204	-0-	20 1 15 9		181	2	Y	14	51	1	2 8		13
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	20 1 12 9		149	2	Y	11	11	8			13
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	20 1 19 9		145	2	Y	17	3	8			27
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9 1 10 9		89	2	Y	9	9	8			27
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24 1 21 9		179	2	Y	19	1	8			45

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	3420	2	Y	1	1	8			-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	2494	2	Y	3	3	8			-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	2773	2	Y	14	14	8			-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	2159	2	Y	4	4	8			-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1359	2	Y	12	12	8			-0-
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	3008	2	Y	1	1	8			-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1872	2	109	9	N	99					109
02	2128	N	1741	-0-	-387	-0-	1628	2	113	9	N	103	192	1			20
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1706	2	200	9	N	182	176	1			26
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2105	2	109	9	N	99					125
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2164	2	100	9	N	91	185	1			31
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2067	2	197	9	N	179	188	1			22

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3710	2	81	9	N	74					104
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3273	2	73	9	N	66					170
03	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3239	2	66	9	N	60	193	1			37
04	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3329	2	86	9	N	78					115
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3459	2	25	9	N	23					138
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3302	2	109	9	N	99	176	1			61

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2854	2	88	9	N	80					258
02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2485	2	19	9	N	17					275
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2283	2	41	9	N	37					312
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2139	2	22	9	N	20					332
05	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					332
*06	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	2			N	-0-					332

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					288
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					70
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					70
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					70
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					70
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16					86
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					87
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					87
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					87
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					87

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					217
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	128	1			90
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					113
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4					117
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	2	3	9	N	3					120
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	37	2	2	9	N	2					122
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6					128
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					130

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	86	2	31	9	N	28	91	1			31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34					99
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18					117
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					119
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					162
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					162

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					21
03	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					55
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					57
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					57
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	334	1	1500	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	345	1	1207	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	329	1	1436	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1453	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	348	1	1514	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	310	1	1308	2	Y	15	14	1			5
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	179	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	156	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	157	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	660	1	2967	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	637	1	2781	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	635	1	2794	2	Y	22	27	1			7
							24	9									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	655	1	2844	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
06	3540	X	2820	-0-	-720	-0-	536	1	2263	2	Y	19	18	1			14
							21	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	253	1	1117	2	Y	38	33	1			20
							42	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
03	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	205	1	880	2	Y	36	40	1			10
							40	9									
04	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	185	1	797	2	Y	34	40	1			4
							37	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	241	1	1031	2	Y	33	26	1			11
							36	9									
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	139	1	571	2	Y	19	22	1			8
							21	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	398	1	1790	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	397	1	1387	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	378	1	1653	2	Y	32	36	1			8
							35	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	384	1	1689	2	Y	31	36	1			3
							34	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1635	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	389	1	1645	2	Y	27	25	1			11
							30	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	185	1	815	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	189	1	648	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	173	1	740	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	179	1	772	2	Y	38	45	1			12
							42	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	189	1	803	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	99	1	400	2	Y	18	22	1			17
							20	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	833	2	Y	59	50	1			31
							65	9									
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	196	1	672	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	176	1	750	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	175	1	754	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	51	38	1			21
							56	9									
06	960	N	571	-0-	-389	-0-	107	1	434	2	Y	27	32	1			16
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	419	1	1866	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
02	2380	N	2145	-0-	-235	-0-	476	1	1650	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
03	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	413	1	1785	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	411	1	1791	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	482	1	2074	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	355	1	1481	2	Y	15	14	1			13
							17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	457	1	2051	2	Y	92	77	1			51
							101	9									
02	2408	N	2330	-0-	-78	-0-	499	1	1742	2	Y	81	95	1			37
							89	9									
03	2728	N	2498	-0-	-230	-0-	451	1	1953	2	Y	85	94	1			28
							94	9									
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	449	1	1959	2	Y	82	96	1			14
							90	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	480	1	2069	2	Y	79	60	1			33
							87	9									
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	416	1	1741	2	Y	71	68	1			36
							78	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

01	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	552	1	2483	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	623	1	2177	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	594	1	2596	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	602	1	2647	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
05	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	348 39	1 9	1546	2	Y	35	31	1			17
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	473 36	1 9	1641	2	Y	33	39	1			11
03	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	427 39	1 9	1848	2	Y	35	38	1			8
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	363 33	1 9	1581	2	Y	30	37	1			1
05	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	432 35	1 9	1861	2	Y	32	24	1			9
06	2310	X	1526	-0-	-784	-0-	290 29	1 9	1207	2	Y	26	26	1			9

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	766 47	1 9	3425	2	Y	43	38	1			24
02	4396	X	3977	-0-	-419	-0-	878 44	1 9	3055	2	Y	40	47	1			17
03	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	780 47	1 9	3391	2	Y	43	47	1			13
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	793 45	1 9	3471	2	Y	41	48	1			6
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	835 43	1 9	3610	2	Y	39	30	1			15
06	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	471 36	1 9	1972	2	Y	33	33	1			15

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	191	1	860	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	177	-0-	-915	-0-	38	1	133	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	5	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	683	1	3071	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	3640	X	3247	-0-	-393	-0-	719	1	2514	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	645	1	2818	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	621	1	2732	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	650	1	2822	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	551	1	2326	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	623	1	2799	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
02	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	644	1	2251	2	Y	42	50	1			21
							46	9									
03	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	562	1	2454	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
04	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	607	1	2671	2	Y	42	50	1			8
							46	9									
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	626	1	2721	2	Y	41	30	1			19
							45	9									
06	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	457	1	1932	2	Y	37	35	1			21
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	225	1	1011	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1	790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	165	1	722	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	248	1	1090	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	251	1	1089	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	197	1	832	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	336	1	1493	2	Y	69	58	1			38
							76	9									
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	363	1	1253	2	Y	61	72	1			27
							67	9									
03	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	297	1	1278	2	Y	60	68	1			19
							66	9									
04	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	253	1	1097	2	Y	62	71	1			10
							68	9									
05	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	227	1	970	2	Y	54	42	1			22
							59	9									
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	245	1	1020	2	Y	53	50	1			25
							58	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	278	1	1251	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	293	1	1023	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	271	1	1186	2	Y	37	41	1			11
							41	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	279	1	1227	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	297	1	1289	2	Y	34	26	1			13
							37	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	268	1	1134	2	Y	31	30	1			14
							34	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	590	1	2654	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
02	3192	X	2798	-0-	-394	-0-	614	1	2148	2	Y	33	39	1			18
							36	9									
03	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	575	1	2510	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
04	3420	X	3138	-0-	-282	-0-	574	1	2527	2	Y	34	40	1			9
							37	9									
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	601	1	2608	2	Y	32	24	1			17
							35	9									
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	494	1	2086	2	Y	29	28	1			18
							32	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	722	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1			26
							39	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	Y	37	40	1			23
							41	9									
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	155	1	680	2	Y	35	41	1			17
							39	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1			25
							37	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1			22
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	157	1	708	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	163	1	710	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	267	1	1167	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	275	1	1205	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1			14
							30	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1			12
							15	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	191	1	857	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1406	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	368	1	1619	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1462	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	346	1	1208	2	Y	31	37	1			12
							34	9									
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	320	1	1382	2	Y	33	36	1			9
							36	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	326	1	1417	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	2	Y	30	24	1			10
							33	9									
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	317	1	1321	2	Y	27	26	1			11
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	115 12	1 9	517	2	Y	11	10	1			2
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	124 11	1 9	434	2	Y	10	12	1			-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	110 11	1 9	481	2	Y	10	10	1			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	137 11	1 9	602	2	Y	10	10	1			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158 11	1 9	686	2	Y	10	8	1			2
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	139 9	1 9	589	2	Y	8	8	1			2

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	842 166	1 9	3787	2	Y	151	129	1			95
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	855 146	1 9	2989	2	Y	133	158	1			70
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	789 154	1 9	3446	2	Y	140	154	1			56
04	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	746 147	1 9	3282	2	Y	134	157	1			33
05	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	832 142	1 9	3613	2	Y	129	98	1			64
06	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	758 131	1 9	3205	2	Y	119	113	1			70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	201	1	902	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1428	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	317	1	1394	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	342	1	1484	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	299	1	1264	2	Y	18	18	1			12
							20	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2581	-0-	-767	-0-	458	1	2060	2	Y	57	49	1			36
							63	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	22	39	1			19
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	53	52	1			20
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	54	61	1			13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	51	38	1			26
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	4	17	1			13

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	894	1	4019	2	N	31	27	1			13
							34	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	952	1	3329	2	N	27	32	1			8
							30	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	883	1	3855	2	N	29	32	1			5
							32	9									
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	883	1	3886	2	N	24	29	1			-0-
							26	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	864	1	3751	2	N	27	20	1			7
							30	9									
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	798	1	3373	2	N	25	24	1			8
							28	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463		4266	-0-	-1197	-0-	4136	2	130	9	N	118	190	1	5	8	127
02	2772		1971	-0-	-801	-0-	1825	2	146	9	N	133	190	1			70
03	5131		4100	-0-	-1031	-0-	3980	2	120	9	N	109	5	8			174
04	2970		2359	-0-	-611	-0-	2309	2	50	9	N	45	185	1	2	8	32
05	3069		2671	-0-	-398	-0-	2623	2	48	9	N	44	3	8			73
06	2970		2936	-0-	-34	-0-	140	1	2730	2	N	60	6	8			127
							66	9									

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					49
02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	2	N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					49
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	882	2	N	-0-					49
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					49
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

01	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2152	2	22	9	N	20					60
02	2408 X	1980	-0-	-428	-0-	1958	2	22	9	N	20					80
03	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	2477	2	22	9	N	20					100
04	2580 X	2410	-0-	-170	-0-	2379	2	31	9	N	28					128
05	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	2475	2	20	9	N	18					146
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19	125	1			40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					68
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					68
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					68
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					40
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					68
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6					74
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					79
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	89	2	4	9	N	4					83
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	N	3					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	760	2	20	9	N	18					264
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	934	2	37	9	N	34					298
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1580	2	64	9	N	58	191	1			165
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	N	40					205
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1051	2	58	9	N	53					258
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					258

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					36
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					36
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					292
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					292
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					292
04	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2			N	-0-					292
05	2449	X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2			N	-0-					292
*06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			N	-0-					62
02	2492	N	2439	-0-	-53	-0-	2439	3			N	-0-					62
03	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62
04	2670	N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62
05	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	670	1	3924	3	N	-0-					88
02	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	587	1	3203	3	N	-0-					88
03	5115	X	3996	-0-	-1119	-0-	630	1	3366	2	N	-0-					88
04	4800	X	4200	-0-	-600	-0-	630	1	3570	2	N	-0-					88
05	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	673	1	4047	2	N	-0-					88
*06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	744	1	3791	2	N	-0-					88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1096	-0-	-950	-0-	143	1	953	2	N	-0-					36
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	356	1	1600	2	N	-0-					36
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	2	N	22					58
							24	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	303	1	1605	2	N	-0-					58
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	275	1	1101	2	N	-0-					58

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	208	1	1387	2	N	-0-					37
02	2660	X	2242	-0-	-418	-0-	2242	2			N	-0-					37
03	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	441	1	1980	2	N	-0-					37
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	318	1	1976	2	N	-0-					37
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	377	1	1993	2	N	-0-					37
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	457	1	1828	2	N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	336	1	1968	3	N	-0-					97
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	311	1	1696	3	N	-0-					97
03	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	362	1	1934	2	N	-0-					97
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	359	1	2034	2	N	-0-					97
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	390	1	2348	2	N	-0-					97
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	437	1	2227	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1049	1	6995	2	N	-0-					123
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5986	2	2	9	N	2					125
03	5952	X	4233	-0-	-1719	-0-	771	1	3462	2	N	-0-					125
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	968	1	6006	2	N	23					148
							25	9									
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	932	1	4927	2	N	-0-					148
06	5760	X	4054	-0-	-1706	-0-	811	1	3243	2	N	-0-					148

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	571	1	3345	3	N	-0-					110
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	506	1	2761	3	N	-0-					110
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	561	1	2994	2	N	-0-					110
04	3660	X	3562	-0-	-98	-0-	534	1	3028	2	N	-0-					110
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	350	1	2106	2	N	-0-					110
06	3660	X	2074	-0-	-1586	-0-	340	1	1734	2	N	-0-					110

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	2			Y	-0-					37
02	952	X	103	-0-	-849	-0-	103	2			Y	-0-					37
03	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			Y	-0-					37
04	1050	X	890	-0-	-160	-0-	890	2			Y	-0-					37
05	1085	X	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					37
06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					13
02	2800	N	2442	-0-	-358	119	2442	2			N	-0-					13
03	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			N	-0-					13
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					13
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					13

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	2			Y	-0-					35
02	2688	X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3	9	Y	3					38
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2			Y	-0-					38
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			Y	-0-					38
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			Y	-0-					38
06	2370	X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2	9	Y	2	35	1			5

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	223	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	285	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

01	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	271	1	3741	2	N	-0-					5
02	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361	2	N	-0-					5
03	4929	X	3874	-0-	-1055	-0-	287	1	3587	2	N	-0-					5
04	4680	X	3434	-0-	-1246	-0-	3434	2			N	-0-					5
05	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2			N	-0-					5
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

01	3100	N	1526	-0-	-1574	1440	103	1	1423	2	Y	-0-					5
02	2766	N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					173
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					173
03	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					173
04	1710	X	383	-0-	-1327	-0-	383	2			Y	-0-					173
05	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			Y	-0-					173
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8	139	1			42

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	334	1	3421	2	Y	-0-					75
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	255	1	2941	2	Y	-0-					75
03	4805	X	3660	-0-	-1145	-0-	319	1	3341	2	Y	-0-					75
04	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	289	1	2858	2	Y	-0-					75
*05	4805	X	2772	-0-	-2033	-0-	266	1	2506	2	Y	-0-					75
06	3630	X	2994	-0-	-636	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					17
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					17
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					17
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	Y	-0-					17
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	2	Y	-0-					17
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					27
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-					27
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					27
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					27
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					27
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2432	-0-	-854	-0-	138	1	2294	2	Y	-0-					18
02	2968	X	2167	-0-	-801	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					18
03	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	135	1	2279	2	Y	-0-					18
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	128	1	2212	2	Y	-0-					18
*05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-					18
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	129	1	2191	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	433	1	6036	2	N	-0-					80
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	183	1	6586	2	N	-0-					80
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	198	1	6727	2	N	-0-					80
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	146	1	6358	2	N	-0-					80
*05	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	141	1	6566	2	N	-0-					80
06	7260	X	6411	-0-	-849	-0-	157	1	6254	2	N	-0-					80

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	302	-0-	-3480	-0-	302	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					41
04	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	2			N	-0-					41
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. //CONT.// 508936
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	71	-0-	-3060	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					28
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					28
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					28
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					28
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					28
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3336	-0-	336	336	3336	2			N	-0-					-0-
05	3062	N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					6
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					6
03	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					6
04	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					6
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					11

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	62	1			139
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14					153
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					177
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1757	2	18	9	N	16					193
05	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9	9	N	8					201
06	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4	9	N	4	165	1			40

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961		2211	-0-	-750	-0-	2209	2	2	9	N	2					42
02	1316		1954	-0-	638	638	1954	2			N	-0-					42
03	2827	N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2			N	-0-					42
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					42
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					42
06	2130	#	1847	-0-	-283	-0-	1847	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3292	2	42	9	Y	38					60
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4489	2	45	9	Y	41					101
03	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	2189	2	47	9	Y	43	142	1			2
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4377	2	12	9	Y	11					13
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	Y	5					18
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9	9	Y	8					26

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3522	2	12	9	N	11					130
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					141
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4280	2	14	9	N	13					154
04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3953	2	8	9	N	7					161
05	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4	9	N	4					165
06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12	9	N	11					176

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					73
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					73
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					73
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					73
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2					186
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					186
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2867	2	7	9	N	6					192
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					213
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					216
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					224

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	N	-0-					74
02	4788		4125	-0-	-663	-0-	700	1	3419	2	N	5					79
							6	9									
03	5301		4146	-0-	-1155	-0-	750	1	3390	2	N	5					84
							6	9									
04	4980	#	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	N	-0-					84
05	5115	#	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	N	-0-					84
06	4950	#	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	N	-0-					84

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					22
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	39	2	3	9	N	3					25
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					25
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					25
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					179
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					179
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					179
04	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1022	2	17	9	N	15					194
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					194
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	898	2	1	9	N	1					195

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					184
02	1120	N	436	-0-	-684	-0-	436	3			N	-0-					184
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					184
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			N	-0-					184
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					191
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					191

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	945	1	3182	2	N	9					94
							10	9									
02	3976	X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6					100
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	877	1	3567	2	N	4					104
							4	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1064	1	3282	2	N	5					109
							6	9									
05	4123	X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3					112
06	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8			124

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1009	1	438	2	N	-0-					102
02	1120	N	807	-0-	-313	-0-	807	2			N	-0-					102
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	141	1	1008	2	N	-0-					102
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	413	1	773	2	N	-0-					102
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	550	1	1265	2	N	-0-					40
02	1932	N	1282	-0-	-650	-0-	1282	2			N	-0-					40
03	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	185	1	1317	2	N	-0-					40
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	804	1	1505	2	N	-0-					40
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					40
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	409	1	2273	2	N	10					157
							11	9									
02	2604	N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7					164
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	6					170
							7	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	9					179
							10	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8			185
							8	9									
06	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8			207

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2243	3	4	9	N	4					266
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7	9	N	6					272
03	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2230	3	4	9	N	4					276
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			276
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	1	8			281
*06	3000	N	3077	-0-	77	77	3063	3	14	9	N	13	3	8			291

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
02	252	#		-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#		254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					83
02	280	#		218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					83
03	310	#		178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					83
04	270	#		211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					83
05	255	R		255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
06	240	#		224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					170
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					170
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					170
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					170
05	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					170
06	DLQ G-10		312	-0-	312	711	312	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					55
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					55
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					55
04	300	#	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					55
05	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		4	-0-	4	49	4	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					26
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					26
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					26
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		153	-0-	153	312	153	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					61
02	700	#	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-					61
03	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-					61
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		327	-0-	327	713	327	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					29
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					29
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					127
02	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					127
03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					127
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					127
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					32
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	661	2	13	9	N	12					44
03	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					44
04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					44
05	1085	#	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					44
06	1050	#	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					44

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					118
02	392	#	199	-0-	-193	-0-	199	2			N	-0-					118
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					118
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	390	#	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					118
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					118
03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					118
04	900	#	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					118
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					118
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	Y	11					24
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	133	2	10	9	Y	9	30	1			3
05	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	240	96	2			Y	-0-					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					37
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	428	2	23	9	Y	21					58
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	357	2	35	9	Y	32	80	1			10
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		226	-0-	226	492	226	2			Y	-0-					10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					8
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					16
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10	9	Y	9	22	1			3
05	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	210	96	2			Y	-0-					3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	2	7	9	Y	6	16	1			2
05	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		52	-0-	52	129	52	2			Y	-0-					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	-0-					187
02	924	N	128	-0-	-796	-0-	14	1	114	2	N	-0-					187
03	1581	N	734	-0-	-847	-0-	59	1	675	2	N	-0-					187
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					187
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					187
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					53
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					53
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					53
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			N	-0-					245
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1352	3	2	9	N	2					247
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					247
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1349	3	1	9	N	1	1	8			247
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1418	3	2	9	N	2					249
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			249

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					137
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					137
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					137
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					137
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	482	1	1585	2	N	4					28
							4	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	374	1	1503	2	N	4					32
							4	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	495	1	1596	2	N	4					36
							4	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	602	1	1631	2	N	4					40
							4	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	640	1	1566	2	N	155					195
							171	9									
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	544	1	1828	2	N	-0-					195

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					41
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					41
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					41
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					41
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4111	3	123	9	N	112	110	1			94
02	4620	X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113					207
03	5115	X	3293	-0-	-1822	-0-	3153	3	140	9	N	127	190	1			144
04	4950	X	2695	-0-	-2255	-0-	2612	3	83	9	N	75	177	1			42
05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58					100
06	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	1			62

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	362	1	1123	2	N	17					142
							19	9									
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3					145
							3	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1333	2	N	9					154
							10	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	2	N	5					159
							6	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8					167
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1	8			170

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					133
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					133
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3544	-0-	-1199	-0-	254	1	3289	2	N	1	1	8			167
							1	9									
02	4032	X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-					167
03	4371	X	2837	-0-	-1534	-0-	208	1	2629	2	N	-0-					167
04	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	213	1	2421	2	N	3	3	8			167
							3	9									
05	4371	X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-					167
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4	8			167
							4	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1289	2	41 9	N	37			121
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80 9	N	73	165 1		29
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1214	2	55 9	N	50			79
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1071	2	46 9	N	42			121
05	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2	42 9	N	38			159
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2	41 9	N	37	154 1	1 8	41

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			62
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			67
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			72
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			82
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			85

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1179	2	46	9	N	42					116
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44					160
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	N	43	158	1			45
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	893	2	31	9	N	28					73
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38					111
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8			155

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29					182
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23					205
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	88	2	30	9	N	27					254
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28					282
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					282

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3425	2	92	9	N	84					188
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8			236
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3122	2	108	9	N	98	186	1	1	8	147
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2966	2	54	9	N	49	2	8			194
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44					238
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8			270

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	300	2	20	9	N	18					181
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	291	2	28	9	N	25					206
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15	166	1	1	8	54
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	364	2	21	9	N	19					73
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					93
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	2	18	9	N	16					109

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					139
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					139

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					127
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					127
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					127
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					127
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					127

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					85
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					100
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2479	2	56	9	N	51	166	1			67
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2453	2	53	9	N	48	1	8			147
04	2430	X	1709	-0-	-721	-0-	1670	2	39	9	N	35					182
05	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					154
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	938	2	23	9	N	21	1	8			192
04	960	N	442	-0-	-518	-0-	436	2	6	9	N	5					197
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2142	2	52	9	N	47	164	1			79
02		2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2142	2	50	9	N	45					124
03		1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9	N	54	1	8			177
04		1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26	164	1			39
05		2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1977	2	50	9	N	45					84
*06		2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	N	43					127

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					95
02		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
03		186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
04		180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					95
05		186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
06		180	N	102	-0-	-78	-0-	96	2	6	9	N	5					100

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	29	7			37
*09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					37
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					37
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					37
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					37
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					37
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					37
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					27
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					27
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-	1827	2	22	9	N	20					67
02	1695	N	1695	-0-	-0-		-0-	1695	2			N	-0-					67
03	1850	N	1850	-0-	-0-		-0-	1850	2			N	-0-					67
04	1800	N	1668	-0-	-132		-0-	1668	2			N	-0-					67
05	1891	N	1867	-0-	-24		-0-	1867	2			N	-0-					67
06	1800	N	1676	-0-	-124		-0-	1676	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

01	3100	N	1075	-0-	-2025		5854	84	1	982	2	Y	8					11
								9	9									
02	2800	N	1431	-0-	-1369		4485	122	1	1309	2	Y	-0-					11
03	3100	N	1322	-0-	-1778		2707	110	1	1212	2	Y	-0-					11
04	3000	N	1543	-0-	-1457		1250	140	1	1389	2	Y	13	21	1			3
								14	9									
05	3100	N	2736	-0-	-364		886	280	1	2456	2	Y	-0-					3
*06	2971	N	2085	-0-	-886		-0-	231	1	1851	2	Y	3					6
								3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

01	1550	N	995	-0-	-555		-0-	77	1	908	2	Y	9					12
								10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-		-0-	95	1	1016	2	Y	-0-					12
03	3066	N	3066	-0-	-0-		-0-	255	1	2811	2	Y	-0-					12
04	960	N	624	-0-	-336		-0-	56	1	553	2	Y	14	23	1			3
								15	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-		-0-	121	1	1063	2	Y	-0-					3
*06	1199	N	1199	-0-	-0-		-0-	133	1	1063	2	Y	3					6
								3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1401	-0-	-1699	2770	109	1	1282	2	Y	9					12
							10	9									
02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-					12
03	3090	N	2240	-0-	-850	-0-	186	1	2054	2	Y	-0-					12
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	115	1	1145	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1823	-0-	-247	-0-	202	1	1618	2	Y	3					6
							3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	275	1	3232	2	Y	30					48
							33	9									
02	3248	X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	219	1	2417	2	Y	-0-					18
04	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	312	1	3102	2	Y	-0-					18
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-					18
06	3420	X	3314	-0-	-106	-0-	368	1	2946	2	Y	-0-					18

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	184	1	2166	2	Y	30					48
							33	9									
02	2996	X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3317	X	1845	-0-	-1472	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					18
04	3210	X	1289	-0-	-1921	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					18
05	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1835	-0-	-475	-0-	204	1	1631	2	Y	-0-					18

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1139	-0-	-1961	3969	85	1	1004	2	Y	45					50
							50	9									
02	2800	N	1064	-0-	-1736	2233	91	1	972	2	Y	1	45	1			6
							1	9									
03	3100	N	1092	-0-	-2008	225	91	1	1001	2	Y	-0-					6
04	1110	N	293	-0-	-817	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					6
05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					6
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	83	1	666	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	24	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	64	X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1597	-0-	-1503	174	125	1	1472	2	Y	-0-			3
02	1591	N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-			3
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1708	2	Y	-0-			3
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-			3
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-			3
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	161	1	1288	2	Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	269	1	3154	2	Y	-0-			5
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-			5
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	255	1	2807	2	Y	-0-			5
04	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	276	1	2741	2	Y	-0-			5
05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-			5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-			123
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	272	1	900	2	N	-0-			123
03	2015	N	1520	-0-	-495	-0-	409	1	1111	2	N	-0-			123
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	318	1	1199	2	N	-0-			123
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-			123
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	262	1	895	2	N	-0-			123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	513	1	1969	2	N	-0-			65
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	511	1	1694	2	N	-0-			65
03	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	587	1	1596	2	N	-0-			65
04	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	440	1	1658	2	N	-0-			65
05	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	257	1	982	2	N	-0-			65
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	380	1	1301	2	N	-0-			65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	85	1	997	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	69	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	64	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	40	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	65	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	83	1	661	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		238	-0-	238	238	20	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		407	-0-	407	645	34	1	373	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		112	-0-	112	757	10	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	887	X	130	-0-	-757	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	110	-0-	-280	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1783	-0-	-1317	4048	140	1	1643	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2326	92	1	986	2	Y	-0-					3
03	3100	N	907	-0-	-2193	133	75	1	832	2	Y	-0-					3
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-					3
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

01	2714	N	565	-0-	-2149	-0-	43	1	507	2	Y	14					17
							15	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
03	1023	N	134	-0-	-889	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					2
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-					2
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

01	3100	N	2496	-0-	-604	11237	196	1	2300	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2442	-0-	-658	9978	203	1	2239	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2646	-0-	-354	9624	239	1	2376	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
05	3100	N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-					8
*06	3000	N	2397	-0-	-603	8393	266	1	2131	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

01	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	556	1	2136	2	N	-0-					80
02	2716	X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-					80
03	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	679	1	1844	2	N	-0-					80
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	529	1	1992	2	N	-0-					80
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-					80
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	91	1	1072	2	Y	8					9
							9	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					9
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					9
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	20	1			3
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-					3
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	147	1	1176	2	Y	3					6
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	252	-0-	-523	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					4
02	840	N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
03	403	N	146	-0-	-257	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					4
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	12	1	119	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					4
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

01	3007	X	1553	-0-	-1454	-0-	120	1	1414	2	Y	17					20
							19	9									
02	2604	N	1687	-0-	-917	-0-	144	1	1542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	161	1	1772	2	Y	-0-					3
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-					3
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	294	1	2354	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

01	3100	N	2112	-0-	-988	8453	166	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	7352	145	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1996	-0-	-1104	6248	166	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2449	-0-	-551	5697	224	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2123	-0-	-977	4720	217	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1502	-0-	-1498	3222	167	1	1335	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	N	-0-					33
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	626	2	N	-0-					33
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	238	1	648	2	N	-0-					33
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	184	1	692	2	N	-0-					33
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	196	1	746	2	N	-0-					33
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	223	1	763	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

01	3100	N	1830	-0-	-1270	3011	143	1	1679	2	Y	7					12
							8	9									
02	2800	N	1897	-0-	-903	2108	162	1	1735	2	Y	-0-					12
03	3100	N	1333	-0-	-1767	341	111	1	1222	2	Y	-0-					12
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	13	22	1			3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					3
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	186	1	1491	2	Y	3					6
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	72	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2629	-0-	-1897	-0-	543	1	2086	2	N	-0-					33
02	4088	X	3243	-0-	-845	-0-	751	1	2492	2	N	-0-					33
03	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	986	1	2678	2	N	-0-					33
04	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	781	1	2942	2	N	113	68	1			78
							124	9									
05	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	666	1	2540	2	N	-0-					78
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	756	1	2587	2	N	-0-					78

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					25
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-					25
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					25
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					25
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					25
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	529	1	2034	2	N	-0-					22
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	2	N	-0-					22
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	943	1	2562	2	N	-0-					22
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	778	1	2931	2	N	-0-					22
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-					22
*06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	2	N	-0-					45
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-					45
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	94	1	256	2	N	-0-					45
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	59	1	221	2	N	-0-					45
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-					45
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-					45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	802	1	9410	2	N	-0-					27
02	9716	X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-					27
03	10757	X	9571	-0-	-1186	-0-	796	1	8775	2	N	-0-					27
04	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	915	1	9093	2	N	60					87
							66	9									
05	10199	X	9476	-0-	-723	-0-	969	1	8507	2	N	-0-					87
06	9870	X	9269	-0-	-601	-0-	1029	1	8240	2	N	-0-					87

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1007	1	3868	2	N	-0-					43
02	4228	X	3604	-0-	-624	-0-	835	1	2769	2	N	-0-					43
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	1104	1	3000	2	N	-0-					43
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	955	1	3596	2	N	77					120
							85	9									
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	889	1	3393	2	N	-0-					120
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	993	1	3397	2	N	3					123
							3	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

01	124	X	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	2	N	-0-					32
02	84	X	52	-0-	-32	-0-	12	1	40	2	N	-0-					32
03	124	X	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	2	N	-0-					32
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					32
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					32
*06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					32

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	822	2	N	-0-					127
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	193	1	640	2	N	-0-					127
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	239	1	649	2	N	-0-					127
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	197	1	743	2	N	157	121	1			163
							173	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	563	1	2148	2	N	-0-					163
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1	822	2	N	-0-					163

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	N	-0-					30
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	139	1	1490	2	N	-0-					30
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	139	1	1527	2	N	-0-					30
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	2	N	-0-					30
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	N	-0-					30
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	233	1	1869	2	N	-0-					30

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6510	2	77	9	N	70					90
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	4973	2			N	-0-					90
03	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	5125	2			N	-0-					90
04	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5032	2	103	9	N	94	167	1			17
05	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			N	-0-					17
*06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					17

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					207
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					207
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					207
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					214

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					70
							489	3									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					70
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					70
							371	3									
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					70
*05	527	N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					70
							251	3									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					70

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					94
							1410	3									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-					94
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	Y	-0-					94
							1381	3									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					94
*05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-					94
							1106	3									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					94

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					29
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1					30
							1	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					30
							42	3									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					30
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					30
							39	3									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	321	1	34	2	Y	1					111
							5610	3	1	9							
02	5628	X	5439	-0-	-189	-0-	283	1	5156	3	Y	-0-					111
03	6324	X	6008	-0-	-316	-0-	326	1	1346	2	Y	1					112
							4335	3	1	9							
04	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	317	1	5442	3	Y	1					113
							1	9									
*05	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	332	1	810	2	Y	1					114
							4792	3	1	9							
06	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	322	1	5347	2	Y	1					115
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	115 17	1 9	1407	2	N	15					139
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1277	2	N	12					151
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	113 11	1 9	1282	2	N	10					161
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	112 20	1 9	1273	2	N	18					179
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	115 31	1 9	1384	2	N	28					207
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	1250	2	N	25					232

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178 17	1 9	2170	2	N	15					165
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	162 25	1 9	1926	2	N	23					188
03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	175 17	1 9	2016	2	N	15					203
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	166 14	1 9	1879	2	N	13	175	1			41
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	172 28	1 9	2066	2	N	25					66
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	121 11	1 9	1916	2	N	10					76

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122 11	1 9	1486	2	N	10					59
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					59
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	79 6	1 9	912	2	N	5					64
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	95	1	1076	2	N	-0-					64
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					64
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	49	1	779	2	N	-0-					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	178	1	2169	2	N	5					76
							6	9									
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	161	1	1913	2	N	2					78
							2	9									
03	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	174	1	2000	2	N	7					85
							8	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	177	1	2009	2	N	3					88
							3	9									
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	172	1	2063	2	N	2					90
							2	9									
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	117	1	1854	2	N	3					93
							3	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2820	2	N	37					369
							41	9									
02	8316	X	2660	-0-	-5656	-0-	93	1	2488	2	N	72	176	1			265
							79	9									
03	9207	X	2293	-0-	-6914	-0-	78	1	2168	2	N	43	175	1			133
							47	9									
04	8910	X	2166	-0-	-6744	-0-	79	1	2032	2	N	50	178	1			5
							55	9									
05	4557	X	1996	-0-	-2561	-0-	71	1	1895	2	N	27					32
							30	9									
06	2880	X	1610	-0-	-1270	-0-	60	1	1544	2	N	5					37
							6	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	5					85
							6	9									
02	DLQ G-10		847	-0-	847	847	32	1	815	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		784	-0-	784	1631	29	1	755	2	Y	-0-					85
04	DLQ G-10		831	-0-	831	2462	34	1	797	2	Y	-0-					85
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3580	57	1	1046	2	Y	14					99
							15	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3580					Y	NO RPT					99

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	637	-0-	-4788	-0-	637	2			N	-0-					20
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					20
03	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	4578	2			N	-0-					20
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	2			N	-0-					20
05	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					20
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2170	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	90	1	2089	2	Y	6					11
							7	9									
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	49	1	1255	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3111	66	1	1741	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	4713	66	1	1536	2	Y	-0-					58
*05	DLQ G-10		1947	-0-	1947	6660	94	1	1732	2	Y	110					168
							121	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6660					Y	NO RPT					168

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1340	18	1	428	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1590	13	1	237	2	Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1590					Y	NO RPT					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					187
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	45	1	1201	2	Y	28					215
							31	9									
04	DLQ G-10		570	-0-	570	1847	23	1	546	2	Y	1	188	1			28
							1	9									
05	DLQ G-10		896	-0-	896	2743	44	1	817	2	Y	32					60
							35	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2743					Y	NO RPT					60

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	522	-0-	-346	-0-	31	1	491	2	N	-0-					182
*08	1178	N	356	-0-	-822	-0-	22	1	334	2	N	-0-					182
*09	600	N	413	-0-	-187	-0-	27	1	386	2	N	-0-					182
*10	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	N	-0-					182
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					182
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					182
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-					182
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					182
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					182

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	41 36	1 9	1075	2	Y	33					202
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1693	22 8	1 9	511	2	Y	7					209
05	DLQ G-10		922	-0-	922	2615	47	1	875	2	Y	-0-					209
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2615					Y	NO RPT					209

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	333 28	1 9	4398	2	Y	25					70
02	4564	X	3694	-0-	-870	-0-	241	1	3453	2	Y	-0-	62	1			8
03	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	285 10	1 9	4453	2	Y	9					17
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	309 58	1 9	4570	2	Y	53					70
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	375 15	1 9	4841	2	Y	14	62	1			22
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					22

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	526 48	1 9	5961	2	Y	44	40	1			24
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432 35	1 9	5638	2	Y	32	19	1			37
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	513 14	1 9	7422	2	Y	13	40	1			10
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	470 13	1 9	5718	2	Y	12					22
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499 20	1 9	5047	2	Y	18	20	1			20
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	268	1	5437	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	DLQ G-10		4945	-0-	4945	4945	187	1	4740	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	DLQ G-10		5576	-0-	5576	10521	203	1	5365	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15532	206	1	4798	2	Y	6					11
							7	9									
05	DLQ G-10		5411	-0-	5411	20943	278	1	5123	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20943					Y	NO RPT					10

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

01	10137	X	8192	-0-	-1945	-0-	380	1	7715	2	Y	88	79	1			48
							97	9									
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	2	Y	63	38	1			73
							69	9									
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	261	1	6908	2	Y	29	81	1			21
							32	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	284	1	6611	2	Y	23					44
							25	9									
*05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	442	1	8140	2	Y	36	40	1			40
							40	9									
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					40

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

01	5890	X	5016	-0-	-874	-0-	344	1	4618	2	Y	49					139
							54	9									
02	5376	X	3449	-0-	-1927	-0-	232	1	3216	2	Y	1	123	1			17
							1	9									
03	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	251	1	3571	2	Y	16					33
							18	9									
04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	282	1	3945	2	Y	107					140
							118	9									
*05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	358	1	4530	2	Y	29	125	1			44
							32	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					44

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10145	-0-	-2906	-0-	476	1	9669	2	Y	-0-					124
02	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	339	1	8605	2	Y	28					152
							31	9									
03	DLQ G-10		9695	-0-	9695	18670	351	1	9292	2	Y	47					199
							52	9									
04	DLQ G-10		8800	-0-	8800	27470	362	1	8438	2	Y	-0-					199
05	DLQ G-10		9725	-0-	9725	37195	498	1	9174	2	Y	48					247
							53	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37195					Y	NO RPT					247

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	5998	-0-	-3829	-0-	279	1	5671	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	6272	X	4706	-0-	-1566	-0-	177	1	4494	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	6944	X	5367	-0-	-1577	-0-	195	1	5158	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	6720	X	4552	-0-	-2168	-0-	187	1	4352	2	Y	12					22
							13	9									
05	6076	X	5062	-0-	-1014	-0-	260	1	4782	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					20

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11792	-0-	-2344	-0-	547	1	11112	2	Y	121	109	1			66
							133	9									
02	12376	X	9805	-0-	-2571	-0-	368	1	9341	2	Y	87	52	1			101
							96	9									
03	13392	X	10614	-0-	-2778	-0-	385	1	10187	2	Y	38	111	1			28
							42	9									
04	12330	X	10074	-0-	-2256	-0-	413	1	9626	2	Y	32					60
							35	9									
05	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	594	1	10948	2	Y	49	55	1			54
							54	9									
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					54

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623 X	16889	-0-	-2734	-0-	471	1	16330	2	Y	80	157	1			44
						88	9									
02	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-					44
03	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	372	1	13563	2	Y	97					141
						107	9									
04	13410 X	13326	-0-	-84	-0-	353	1	12881	2	Y	84	167	1			58
						92	9									
05	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-					58
06	13410 X	9609	-0-	-3801	-0-	782	1	8730	2	Y	88					146
						97	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4259	-0-	1459	1517	4259	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5075	-0-	1975	3492	5075	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	4924	-0-	-3492	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	885	1	3400	2	N	-0-					13
02	2856	X	1320	-0-	-1536	-0-	306	1	1014	2	N	-0-					13
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-					13
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-					13
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	707	1	2716	2	N	-0-					58
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-					58
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	807	1	2193	2	N	-0-					58
04	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	596	1	2245	2	N	-0-					58
05	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-					58
06	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

01	4092	X	764	-0-	-3328	-0-	158	1	606	2	N	-0-					47
02	3892	X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-					47
03	4309	X	2414	-0-	-1895	-0-	649	1	1765	2	N	-0-					47
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	811	1	3053	2	N	-0-					47
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-					47
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1073	1	4123	2	N	-0-					7
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					7
03	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	1179	1	3204	2	N	-0-					7
04	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	819	1	3085	2	N	-0-					7
05	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-					7
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					140
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					140
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					140
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					50
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					50
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					50
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					50
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					50
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					98
02	2492	N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					98
03	2449	N	1111	-0-	-1338	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					98
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-					98
05	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-					98
06	1080	N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1648	1790	1			135
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1029	1164	1			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-943		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1077		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			277
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169	1	108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	487	-0-	-505	-0-	2	1	485	2	N	-0-			26
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	4	1	461	2	N	-0-			26
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	18	1	798	2	N	-0-			26
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	N	-0-			26
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	954	2	N	-0-			26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5	1	585	2	N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

01	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2568	2	6	9	N	5			111
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227	2	10	9	N	9			120
03	2604	#	2154	-0-	-450	-0-	2142	2	12	9	N	11			131
04	2520	#	2316	-0-	-204	-0-	2314	2	2	9	N	2			133
05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253	2	6	9	N	5			138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190	2			N	-0-			138

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			65
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-			65
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			65
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	2	4	9	N	4			69
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					78
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					78
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					78
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					78
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	804	2	13	9	N	12					90
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					90

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	132	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
*01	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	55	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	59	1	754	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-	7	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					2
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					2
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					2
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	Y	-0-	1	1			1
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					18
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					18
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	-0-					18
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	970	2	Y	-0-					18
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					18
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	78	1	983	2	Y	-0-					21
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	106	1	998	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	113	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	115	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	118	1	1959	2	Y	-0-					10
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	127	1	1605	2	Y	1					11
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	148	1	1399	2	Y	-0-					11
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-					11
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					13
							3	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	102	1	1297	2	Y	-0-					13
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	131	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					18

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	10					90
							11	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	848	3	N	9					99
							10	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6					105
							7	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	675	3	N	4					109
							4	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3					112
							3	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					112

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	18					80
							20	9									
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	29	1	198	3	N	5					85
							6	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	255	3	N	2					87
							2	9									
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	42	1	130	3	N	1					88
							1	9									
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	42	1	73	3	N	2					90
							2	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	146	1	2422	2	Y	3					13
								3	9									
02	2212	N	1860	-0-		-352	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					13
03	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	1					14
								1	9									
04	2490	N	1852	-0-		-638	-0-	177	1	1674	2	Y	1					15
								1	9									
05	2046	N	1820	-0-		-226	-0-	177	1	1640	2	Y	3					18
								3	9									
06	2040	N	NO RPT	-0-		-2040	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-		-0-	-0-	43	1	708	2	Y	2					15
								2	9									
02	588	X	377	-0-		-211	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
03	651	X	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					15
04	750	X	-0-	-0-		-750	-0-					Y	-0-					15
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					15
06	720	X	NO RPT	-0-		-720	-0-					Y	NO RPT					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-		-0-	-0-	81	1	589	3	N	12					58
								13	9									
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-					58
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					58
04	450	N	20	-0-		-430	-0-	5	1	15	3	N	-0-					58
05	341	N	69	-0-		-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-					58
06	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-					N	NO RPT					58

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	3					13
								3	9									
02	1624	N	1565	-0-		-59	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					13
03	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	1					14
								1	9									
04	1950	N	1202	-0-		-748	-0-	115	1	1086	2	Y	1					15
								1	9									
05	1736	N	1236	-0-		-500	-0-	120	1	1113	2	Y	3					18
								3	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-		-1290	-0-					Y	NO RPT					18

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1119	-0-		-338	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					27
02	1316	X	1015	-0-		-301	-0-	74	1	940	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
03	1302	X	1092	-0-		-210	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					27
04	1260	X	1006	-0-		-254	-0-	96	1	910	2	Y	-0-	23	1			4
05	1302	X	1193	-0-		-109	-0-	116	1	1074	2	Y	3					7
								3	9									
06	1080	X	NO RPT	-0-		-1080	-0-					Y	NO RPT					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	Y	11					39
							12	9									
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	92	1	1162	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	Y	4					50
							4	9									
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	128	1	1208	2	Y	3	43	1			10
							3	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	132	1	1228	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	N	3					53
							3	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	N	4					57
							4	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	114	1	739	3	N	3					60
							3	9									
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	95	1	295	3	N	2					62
							2	9									
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	144	1	251	3	N	-0-					62
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					62

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

01	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1731	-0-	-229	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	157	1	2615	2	Y	4					13
							4	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2463	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	1					15
							1	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2					17
							2	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	3	N	10					105
							11	9									
02	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	139	1	940	3	N	5					110
							6	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15					125
							17	9									
04	1290	N	174	-0-	-1116	-0-	42	1	130	3	N	2					127
							2	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					127
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					127

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	2	Y	3					13
							3	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	1					14
							1	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	218	1	2061	2	Y	1					15
							1	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1	2206	2	Y	3					18
							3	9									
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					18

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	20					20
							22	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	3					13
							3	9									
02	2156	N	1731	-0-	-425	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1498	2	Y	1					14
							1	9									
04	2340	N	1191	-0-	-1149	-0-	114	1	1076	2	Y	1					15
							1	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	2	Y	2					17
							2	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					17

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	161	1	2670	2	Y	24					84
							26	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2274	2	Y	15	1	8			98
							17	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2751	2	Y	11					109
							12	9									
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	257	1	2423	2	Y	4	92	1			21
							4	9									
05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	262	1	2435	2	Y	5					26
							6	9									
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					26

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

01	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	71	1	1174	2	Y	2					17
							2	9									
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	76	1	963	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-					18
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					18
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	4					22
							4	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	106	1	1762	2	Y	7					17
							8	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	142	1	1568	2	Y	3					24
							3	9									
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	141	1	1328	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	132	1	1223	2	Y	1					6
							1	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	3	N	1					163
							1	9									
02	1540	N	1133	-0-	-407	-0-	146	1	987	3	N	-0-					163
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-					163
04	1560	N	883	-0-	-677	-0-	215	1	668	3	N	-0-					163
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-					163
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					163

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	N	7					172
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	457	3	1	9	N	1					173
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					183
04	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-					183
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					183
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					183

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					180
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	122	1			58
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	934	-0-	-242	-0-	68	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	938	-0-	-322	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					205
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

01	465	N	396	-0-	-69	-0-	13 20	1 9	363	3	N	18					52
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11 17	1 9	299	3	N	15					67
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	439	3	N	9					76
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13 9	1 9	351	3	N	8					84
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	440	3	N	17					101
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					101

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					21
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	18	1			3
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					3
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	557	2	Y	1	1	8			-0-
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	8					58
							9	9									
02	2772	X	1485	-0-	-1287	-0-	243	1	1241	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-					58
04	3150	X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-					58
05	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					58
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					58

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7					52
02	4116	X	3669	-0-	-447	-0-	3667	2	2	9	Y	2	1	8			53
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					54
04	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	158	1	4339	2	Y	-0-					54
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17					71
							19	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					71

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					46
02	980	X	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					46
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					46
04	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	14	1	1140	2	Y	-0-					46
05	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3					49
							3	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					49

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					28
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	46	1	588	2	Y	6					34
							7	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	4					38
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	765	2	Y	-0-					38
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					38
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					38

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	95	1	1579	2	N	3					185
							3	9									
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	107	1	1354	2	N	2					187
							2	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	5					192
							6	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	-0-					192
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	193	1	1788	2	N	1					193
							1	9									
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					193

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	-0-					222
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	2					224
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	231	1	2561	2	Y	3	175	1			52
							3	9									
04	3000	N	3610	-0-	610	610	346	1	3261	2	Y	3					55
							3	9									
05	3100	N	3605	-0-	505	1115	349	1	3241	2	Y	14					69
							15	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					69

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	3			N	-0-					189
02	1596	X	1265	-0-	-331	-0-	1259	3	6	9	N	5					194
03	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					194
04	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					194
05	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	3			N	-0-					194
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					194

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	140	1	2336	2	Y	3					13
							3	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	162	1	2053	2	Y	-0-					13
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	227	1	2513	2	Y	1					14
							1	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	1					15
							1	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2472	2	Y	3					18
							3	9									
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	N	20					193
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	3	13	9	N	12					205
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	3	28	9	N	25					230
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	3	22	9	N	20	193	1			57
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	3	29	9	N	26					83
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					83

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	3	70	9	N	64					207
02	2800	N	4599	-0-	1799	1799	4541	3	58	9	N	53					260
03	3100	N	4650	-0-	1550	3349	4630	3	20	9	N	18	187	1			91
04	8269	X	4920	-0-	-3349	-0-	4878	3	42	9	N	38					129
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3317	3	32	9	N	29					158
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					158

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	3	52	9	N	47					242
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1795	3	44	9	N	40					282
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	188	1			95
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1615	3	24	9	N	22	50	1			67
05	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	1548	3	24	9	N	22					89
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					89

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					94
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					94
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					94
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					94
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					94
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					217
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					224
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	2	10	9	N	9	2	8			231
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					231
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	1	8			234
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					234

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					364
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					364
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					364
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					364
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					364
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7	8			169
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2	8			170
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			170
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1106	2	13	9	N	12					442
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3	8			447
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	801	2	4	9	N	4	1	8			450
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1026	2	12	9	N	11	2	8			459
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2	8			460
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					460

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	843	1	1463	2	Y	-0-					56
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2					58
							2	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	895	1	1477	2	Y	-0-					58
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	963	1	1275	2	Y	-0-					58
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-					58
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4					62
							4	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	197	1	479	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					8
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					8
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					8
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-					8
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1017	1	1766	2	Y	-0-					77
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	894	1	1513	2	Y	2					79
							2	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	965	1	1593	2	Y	-0-					79
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	837	1	1108	2	Y	-0-					79
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1027	1	1553	2	Y	-0-					79
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	800	1	1186	2	Y	3					82
							3	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	284	1	689	2	N	-0-					40
02	980	N	677	-0-	-303	-0-	75	1	602	2	N	-0-					40
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	629	2	N	-0-					40
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	74	1	651	2	N	-0-					40
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	79	1	639	2	N	-0-					40
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	652	2	N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-			2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	2	N	-0-			2
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			2
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	194	1	471	2	Y	2			15
							2	9							
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-			15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	Y	-0-			15
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	Y	-0-			15
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	2	Y	-0-			15
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	44	1	300	2	Y	-0-			15

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	543	1	1319	2	N	4			22
							4	9							
02	1904	N	1126	-0-	-778	-0-	125	1	1001	2	N	-0-			22
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	146	1	1203	2	N	-0-			22
04	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	140	1	1234	2	N	-0-			22
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	N	-0-			22
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

01	806	N	799	-0-	-7	-0-	232	1	564	2	Y	3			7
							3	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.		457	-0-	457	457	47	1	410	2	Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					4
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					4
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					4
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					4
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9					10
							10	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	Y	3					13
							3	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	199	1	1748	2	Y	-0-					13
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6					19
							7	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2					21
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	369	1	895	2	Y	-0-					9
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					9
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	103	1	848	2	Y	-0-					9
04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	99	1	873	2	Y	-0-					9
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-					9
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	232	1	563	2	Y	2					11
							2	9									
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					11
03	744	N	239	-0-	-505	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					11
04	720	N	292	-0-	-428	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					11
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	622	1	1510	2	N	-0-					24
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-					24
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	179	1	1471	2	N	-0-					24
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1540	2	N	-0-					24
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	665	1	1615	2	Y	-0-					1
02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
							9	9									
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	189	1	1552	2	Y	1					10
							1	9									
04	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	184	1	1614	2	Y	9					19
							10	9									
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5					24
							6	9									
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2					26
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	290	1	703	2	Y	-0-					1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	72	1	574	2	Y	3					4
							3	9									
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					4
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	81	1	710	2	Y	4					8
							4	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	2					10
							2	9									
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	666	2	Y	2					12
							2	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	301	-0-	-567	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	626	2	Y	3					4
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	Y	1					5
							1	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	5					10
							6	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	2					12
							2	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	2					14
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	48					120
							53	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	859	2	N	30					150
							33	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	863	2	N	23	156	1			17
							25	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	2	N	-0-					17
*05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	36					53
							40	9									
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	15					68
							17	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	1	1	857	2	N	-0-					23
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	-0-					23
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	767	2	N	-0-					23
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	27					50
							30	9									
*05	3100	N	3619	-0-	519	519	1	1	3565	2	N	48					98
							53	9									
*06	3000	N	3008	-0-	8	527	1	1	2950	2	N	52					150
							57	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1	1	1049	2	N	-0-					132
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					132
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1	1	1160	2	N	-0-					132
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	-0-					132
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	966	2	N	-0-					132
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	1	1	848	2	N	1	71	1			62
							1	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					120
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					120
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					120
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					120
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					142
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					150
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					150
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17					167
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	N	15					182
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9	166	1			25

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11	167	1			29
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	77	2	2	9	N	2					31
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					31
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	88	4	24	9	N	22					53
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	4	22	9	N	20					73
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	28	4	25	9	N	23					96

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	504	N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					40
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					40
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					4
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					4
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					49
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					49
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					49
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					49
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					49
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					49

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					119
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					119
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					119
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					119
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					119
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					27
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					27
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					55
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					59
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					61
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					62

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			55
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	81	2	3	9	N	3					58
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					58
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					58
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					33
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					42
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					45
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					45
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					50
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					52
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					53
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					55
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					57
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					58

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					73
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					73
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
*06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	7	1	762	2	N	-0-					84
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-					84
03	744	N	538	-0-	-206	-0-	5	1	533	2	N	-0-					84
04	750	N	435	-0-	-315	-0-	435	2			N	-0-					84
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					84
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1160	2	N	3					3
							3	9									
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					3
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					3
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					3

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	9	1	983	2	N	17					39
							19	9									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25					64
							28	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	16					80
							18	9									
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	793	2	4	9	N	4					84
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3					87
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10					97

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					34
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	41	1	562	2	Y	8					42
							9	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					42
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					42
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	542	2	Y	-0-					42
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					22
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			22
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			22
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	130	2			N	-0-					22
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	22	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	119	1	1351	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	85	1	1152	2	Y	56	60	1			12
							62	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	106	1	1232	2	Y	38	43	1			7
							42	9									
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	109	1	1242	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	104	1	1184	2	Y	59	67	1			6
							65	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	43	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	52	1	585	2	Y	-0-					24
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					24
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					24
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	1106	2	Y	32					56
							35	9									
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					56
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	45	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	118	1	1346	2	Y	71	59	1			12
							78	9									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	173	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	9727	-0-	6727	6727	783	1	8944	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
04	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	2	Y	66	71	1			17
							73	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	56	60	1			13
							62	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	129	1	1491	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	121	1	1379	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	126	1	1445	2	Y	59	67	1			9
							65	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	491	-0-	-5	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					27
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					27
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	2	Y	-0-					27
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	Y	-0-					27
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					27
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			91
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					91
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					91
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					91
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					91
06	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	1331	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					68
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					68
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					68
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					68
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	2	Y	-0-					68
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-					74
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					74
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					74
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					74
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	724	-0-	-206	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					24
02	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					24
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	24	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					57
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					57
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	-0-					57
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	110	1	1281	2	Y	10					67
							11	9									
05	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	119	1	1353	2	Y	2					69
							2	9									
06	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	117	1	1336	2	Y	1					70
							1	9									

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

01	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-					76
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-					76
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	N	-0-					76
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-					76
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-					21
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					21
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	179	1	2070	2	Y	-0-					21
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	-0-					21
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					25
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	2	Y	-0-					25
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					25
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-					25
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	2	Y	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	201	1	2329	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	184	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

01	651	N	582	-0-	-69	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

01	620	N	412	-0-	-208	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					24
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96					120
							106	9									
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					120
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					120
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					120
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					120

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

01	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					23
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					23
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					23
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	975	2	Y	4	2	8			25
							4	9									
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	95					120
							105	9									

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

01	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	142	1	1924	2	Y	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	197	1	2288	2	Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	195	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	212	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	204	1	2328	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	2565	2	Y	2	2	8			33
02	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	125 2	1 9	1690	2	Y	2					35
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	214 11	1 9	2477	2	Y	10					45
04	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	192	1	2235	2	Y	-0-					45
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					45
06	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	190	1	2168	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	2	2	40	9	Y	36					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	16	18	1			34
06	T. A.		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	21	1	278	2	N	-0-					25
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	N	-0-					25
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					25
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					25
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	48	1	544	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	142	1			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					47
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	97	1	1127	2	Y	-0-					47
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					47
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	142	1	1612	2	Y	-0-					31
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	2	Y	-0-					31
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					31
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					31
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					31
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	139	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	133	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	129	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	137	1	1558	2	Y	-0-					71
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-					71
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	122	1	1416	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
04	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					71
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-					71
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73					100
							80	9									
03	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	Y	-0-					100
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					100
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					100
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

01	527	N	334	-0-	-193	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	-0-					50
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12					62
							13	9									
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-					62
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	151	1	1753	2	Y	8					70
							9	9									
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-					70
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	190 3	1 9	2161	2	Y	3	3	8			24
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147 59	1 9	1985	2	Y	54	1	8			77
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	188	1	2180	2	Y	-0-					77
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	111	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	125	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	134	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-					67
02	756	N	215	-0-	-541	-0-	215	2			Y	-0-					67
03	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-					67
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					67
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1668	-0-	-320	-0-	115	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	124	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	137	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1490	-0-	-649	-0-	120	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

01	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	100	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	130	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2019

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

01	465	X	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	55	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	144	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	2050	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	139	1	1883	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	176	1	2035	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	169	1	1967	2	Y	6					90
							7	9									
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	178	1	2026	2	Y	-0-					90
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	168	1	1919	2	Y	2	2	8			90
							2	9									

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

01	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

01	3255	X	2017	-0-	-1238	-0-	163	1	1854	2	Y	-0-					183
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-					183
03	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	187	1	2173	2	Y	1					184
							1	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	183	1	2132	2	Y	2					186
							2	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					186
*06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	185	1	2114	2	Y	-0-					186

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					74
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	82	1	1112	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	99	1	1145	2	Y	1					75
							1	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	16	2	8			89
							18	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1167	2	Y	13					102
							14	9									
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	Y	-0-					102

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	224	1	2542	2	Y	135	154	1			32
							149	9									
02	2912	X	2439	-0-	-473	-0-	159	1	2153	2	Y	115	124	1			23
							127	9									
03	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	210	1	2436	2	Y	137	137	1			23
							151	9									
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	219	1	2549	2	Y	76	86	1			13
							84	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	233	1	2655	2	Y	133	117	1			29
							146	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	222	1	2531	2	Y	118	133	1			14
							130	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	538	-0-	-361	-0-	38	1	436	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
02	812	X	576	-0-	-236	-0-	35	1	472	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	899	X	630	-0-	-269	-0-	42	1	481	2	Y	97	93	1			16
							107	9									
04	870	X	548	-0-	-322	-0-	39	1	451	2	Y	53	59	1			10
							58	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	121	104	1			27
							133	9									
*06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	88	103	1			12
							97	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	167	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	161	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	142	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1395	-0-	-555	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	174	1	1979	2	Y	-0-					122
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					122
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	164	1	1900	2	Y	-0-					122
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	Y	-0-					122
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	152	1	1733	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	96	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	128	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	123	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

01	930	N	588	-0-	-342	-0-	584	2	4	9	Y	4	9	1			18
02	840	X	379	-0-	-461	-0-	376	2	3	9	Y	3					21
03	930	X	820	-0-	-110	-0-	767	2	53	9	Y	48	31	1			38
04	900	X	691	-0-	-209	-0-	682	2	9	9	Y	8	13	1			33
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	11	1			27
06	780	X	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-	27	1			-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1430	-0-	-642	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1544	-0-	-676	-0-	122	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1528	-0-	-122	-0-	123	1	1405	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

01	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	134	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1505	-0-	-85	-0-	119	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	127	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	121	1	1378	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					26
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					26
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					26
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					26
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1209	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

01	3038	X	743	-0-	-2295	-0-	94	1	546	2	Y	94					161
							103	9									
02	2940	X	623	-0-	-2317	-0-	89	1	498	2	Y	33	162	1			32
							36	9									
03	3255	X	591	-0-	-2664	-0-	104	1	487	2	Y	-0-					32
04	3150	X	712	-0-	-2438	-0-	98	1	447	2	Y	152					184
							167	9									
05	1674	X	711	-0-	-963	-0-	99	1	417	2	Y	177	171	1			190
							195	9									
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	92	1	367	2	Y	139	166	1	1	8	162
							153	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					105
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y	-0-					105
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	189	1	2190	2	Y	-0-					105
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	2	Y	19					124
							21	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y	-0-					124
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					124

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	262	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	182	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2129	-0-	-991	-0-	168	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	89	1	1633	2	Y	97	98	1	2	8	81
							107	9									
02	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1	8			90
							11	9									
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-					90
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95	1	2	8	17
							26	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-					17

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					27
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1116	N	884	-0-	-232	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					27
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					27
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-					27
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	165	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	125	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					135
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					135
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1780	2	N	-0-					135
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-					135
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-					135
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	86	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	686	-0-	-694	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	492	2	Y	6	6	8			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					40
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					40
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					40
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					40
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					40
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	146	1	1656	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-					28
03	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	133	1	1546	2	Y	51					79
							56	9									
04	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	136	1	1587	2	Y	8					87
							9	9									
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					87
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					87

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1876	N	1182	-0-	-694	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			21
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					21
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	8			21
05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					21

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					23
02	2128	X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-					23
03	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					23
04	2280	X	1757	-0-	-523	-0-	139	1	1618	2	Y	-0-					23
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-					23
06	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	107	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	95	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	166	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	101 1	1 9	1148	2	Y	1	1	8			51
02	1540	X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					51
03	1705	X	1640	-0-	-65	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-					51
04	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					51
05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

01	744	N	576	-0-	-168	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					110
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					110
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					110
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	Y	-0-					110
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	-0-					110
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-					110

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

01	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	174	1	1972	2	Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	180	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	172	1	1967	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

01	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1436	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	115	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

01	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	227	1	2576	2	Y	367	379	1			75
							404	9									
02	3248	X	2876	-0-	-372	-0-	173	1	2342	2	Y	328	341	1			62
							361	9									
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	196	1	2274	2	Y	383	382	1			63
							421	9									
04	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	203	1	2362	2	Y	214	239	1			38
							235	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	373	327	1			84
							410	9									
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2643	2	Y	331	371	1			44
							364	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	149	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	113	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	86	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	X	794	-0-	-550	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	102	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	881	-0-	-297	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	72	1	817	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	118	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	133	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	147	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	633	-0-	-328	-0-	51	1	582	2	N	-0-					22
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	36	1	487	2	N	-0-					22
03	868	N	554	-0-	-314	-0-	44	1	510	2	N	-0-					22
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	41	1	474	2	N	7					29
							8	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	46	1	520	2	N	-0-					29
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	487	1	923	2	N	7	5	8			25
							8	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	473	1	709	2	N	2					27
							2	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	493	1	826	2	N	2	1	8			28
							2	9									
04	1170	N	973	-0-	-197	-0-	338	1	631	2	N	4					32
							4	9									
05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	228	1	314	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1170	N	259	-0-	-911	-0-	109	1	150	2	N	-0-					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	-0-					29
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	-0-					29
04	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	189	1	2142	2	N	-0-					158
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	2	N	-0-					158
03	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	171	1	1986	2	N	-0-					158
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	208	1	2427	2	N	-0-					158
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158
06	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25
							19	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					25
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60
							39	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1676	2	Y	-0-					60
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-					60
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2008	2	N	4	4	8			100
							4	9									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115
							17	9									
03	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					115
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	131	1	1526	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115
							2	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-					55
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1649	2	N	102	3	8			154
							112	9									
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	85	1	988	2	N	10					164
							11	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-					164
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-					164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	332	1	629	2	N	2	2	8			81
							2	9									
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	273	1	410	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	899	N	467	-0-	-432	-0-	172	1	288	2	N	6	62	1			25
							7	9									
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	263	1	492	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	428	1	591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	439	1	606	2	N	1					26
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	131	1	1485	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					40
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	128	1	1482	2	Y	-0-					40
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	2	Y	-0-					40
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1579	2	Y	-0-					40
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					50
05	14B2 EXT		1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-					50
06	14B2 EXT		232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	202	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	254	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2791	-0-	-689	-0-	221	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					65
02	1876	X	1048	-0-	-828	-0-	63	1	849	2	Y	124					189
							136	9									
03	1860	X	675	-0-	-1185	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					189
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					189
05	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	87	1	996	2	Y	-0-					189
06	1710	X	555	-0-	-1155	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					27
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					27
03	1240	N	603	-0-	-637	-0-	48	1	555	2	Y	-0-					27
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	57	1	665	2	Y	-0-					27
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	-0-					27
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					28
02	364	X	351	-0-	-13	-0-	24	1	326	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	434	X	313	-0-	-121	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					28
04	420	X	326	-0-	-94	-0-	26	1	299	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	434	X	256	-0-	-178	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					28
06	390	X	169	-0-	-221	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	182	1	2064	2	N	-0-					60
02	2016	N	1742	-0-	-274	-0-	120	1	1621	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2325	N	1766	-0-	-559	-0-	140	1	1626	2	N	-0-					60
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	149	1	1738	2	N	-0-					60
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	-0-					60
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	138	1	1578	2	N	-0-					60

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	122	1	1383	2	Y	-0-					26
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					26
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	Y	-0-					26
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1397	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					26
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	112	84	1	5	8	64
							123	9									
02	2072	X	507	-0-	-1565	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					64
03	2294	X	694	-0-	-1600	-0-	55	1	638	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
04	2220	X	1134	-0-	-1086	-0-	66	1	1039	2	Y	26	78	1	2	8	10
							29	9									
05	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					10
06	1320	X	458	-0-	-862	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					10

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	108	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					38
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					38
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					38
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					38
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1455	-0-	-169	-0-	100	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	120	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1343	-0-	-427	-0-	106	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	149	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	148	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122 365	1 9	1381	2	Y	332	342	1			72
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	138 360	1 9	1866	2	Y	327	335	1			64
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	165 421	1 9	1907	2	Y	383	382	1			65
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	135 141	1 9	1573	2	Y	128	165	1			28
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	155 251	1 9	1768	2	Y	228	202	1			54
06	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	132 315	1 9	1504	2	Y	286	303	1			37

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	493	-0-	-499	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	149	-0-	-841	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					47
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					47
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

01	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	161	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	141	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1748	-0-	-172	-0-	138	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

01	899	X	567	-0-	-332	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					91
02	1232	N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-					91
03	1364	N	834	-0-	-530	-0-	66	1	768	2	Y	-0-					91
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					91
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					91
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	80	1	910	2	N	-0-					70
02	1484	N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-					70
03	1271	N	988	-0-	-283	-0-	78	1	901	2	N	8	65	1			13
							9	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	-0-					13
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					13
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					26
02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					26
03	1860	X	1125	-0-	-735	-0-	89	1	1036	2	Y	-0-					26
04	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	110	1	1284	2	Y	-0-					26
05	1767	X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					26
06	1710	X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

01	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	179	1	2029	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
02	2296	X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-					149
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					149
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	179	1	2086	2	Y	1					150
							1	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	2130	2	Y	39	67	1			122
							43	9									
06	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	170	1	1947	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

01	1674	X	1379	-0-	-295	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					27
02	1400	X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									
03	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	111	1	1286	2	Y	-0-					28
04	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	104	1	1211	2	Y	-0-					28
05	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					28
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					27
02	1428	N	957	-0-	-471	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					27
03	1550	N	996	-0-	-554	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					27
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					27
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	61	1	698	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	134	1	1519	2	N	-0-					79
02	0		709	-0-	709	709	49	1	660	2	N	-0-	79	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

01	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					37
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					37
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	113	1	1313	2	N	-0-					37
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	2	N	-0-					37
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	85	1	971	2	N	-0-					37
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	102	1	1168	2	N	3					40
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1328	2	N	-0-					23
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					23
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	2	N	-0-					23
04	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	92	1	1066	2	N	-0-					23
05	1364	N	986	-0-	-378	-0-	80	1	906	2	N	-0-					23
06	1320	N	868	-0-	-452	-0-	70	1	798	2	N	-0-					23

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

01	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	-0-					20
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					20
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	62	1	719	2	N	-0-					20
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	58	1	669	2	N	-0-					20
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					20
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	57	1	650	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

01	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	187	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	165	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	227	1	2641	2	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	2157	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1305	-0-	-179	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	111	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	106	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	126	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					26
02	1456	N	1383	-0-	-73	-0-	95	1	1288	2	Y	-0-					26
03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					26
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					26
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	116	1	1326	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

01	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	146	1	1656	2	N	-0-					24
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	93	1	1256	2	N	-0-					24
03	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	144	1	1668	2	N	-0-					24
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	120	1	1392	2	N	-0-					24
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	-0-					24
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2127	-0-	-1221	-0-	172	1	1955	2	N	-0-					115
02	3024	X	2588	-0-	-436	-0-	172	1	2330	2	N	78	168	1			25
							86	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2441	2	N	26					51
							29	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	201	1	2345	2	N	99					150
							109	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	232	1	2645	2	N	64	163	1			51
							70	9									
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	2	N	76					127
							84	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					27
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					27
03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	154	1	1791	2	N	-0-					27
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	163	1	1903	2	N	-0-					27
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	N	-0-					27
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1960	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	37	2	N	2	2	8			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					25
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					25
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

01	682	N	664	-0-	-18	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	Y	-0-					80
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					80
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					80
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-					80
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					80
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	205	1	2323	2	N	-0-					25
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-					25
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	211	1	2451	2	N	-0-					25
04	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	198	1	2304	2	N	-0-					25
05	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-					25
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	127	1	1443	2	N	53	113	1			23
							58	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23	1			-0-
03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	144	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100	1			12
							123	9									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

01	465	N	159	-0-	-306	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	186	1	2118	2	N	-0-					52
02	2212	N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					52
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	161	1	1869	2	N	-0-					52
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	152	1	1768	2	N	-0-					52
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-					52
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	124	1	1409	2	N	-0-					70
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					70
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					70
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	84	1	976	2	N	-0-					70
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					70
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

01	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	88	1	1001	2	N	-0-					25
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	2	N	-0-					25
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	96	1	1112	2	N	-0-					25
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	1219	2	N	-0-					25
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-					25
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					53
03	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					53
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	101	1	1174	2	N	-0-					53
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	4	4	8			53
							4	9									
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					25
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					25
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	88	1	995	2	N	-0-					50
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-					50
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	86	1	996	2	N	-0-					50
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	2					52
							2	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	5					57
							6	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					57

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	263	1	2992	2	N	-0-					59
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	2	N	-0-					59
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	254	1	2948	2	N	-0-					59
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	244	1	2845	2	N	8					67
							9	9									
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-					67
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					67

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					60
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					60
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					60
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					60
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					60
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					25
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					25
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					25
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					25
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					25
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	977	-0-	-843	-0-	67	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1248	-0-	-581	-0-	99	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1415	-0-	-175	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	97	1	1111	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	258	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	195	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	238	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	250	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	220	1	2515	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	220	1	2494	2	N	-0-					59
02	3136	X	2352	-0-	-784	-0-	162	1	2190	2	N	-0-					59
03	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					59
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					59
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	217	1	2474	2	N	-0-					59
*06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2449	2	N	3					62
							3	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	295	1	3356	2	N	-0-					43
02	3528	X	3290	-0-	-238	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					43
03	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	292	1	3387	2	N	-0-					43
04	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	292	1	3395	2	N	-0-					43
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	292	1	3330	2	N	-0-					43
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	275	1	3141	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	261	1	2970	2	N	-0-					84
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	195	1	2631	2	N	-0-					84
03	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	245	1	2840	2	N	-0-					84
04	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					84
05	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	237	1	2701	2	N	5					89
							6	9									
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	219	1	2507	2	N	37					126
							41	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	918	-0-	-342	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	732	-0-	-618	-0-	58	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	697	-0-	-419	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	604	-0-	-446	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	222	1	2521	2	Y	12					119
							13	9									
02	3388	X	2163	-0-	-1225	-0-	148	1	2006	2	Y	8					127
							9	9									
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	208	1	2415	2	Y	57	158	1			26
							63	9									
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	262	1	3050	2	Y	6					32
							7	9									
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	254	1	2894	2	Y	10					42
							11	9									
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	22					64
							24	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

01	4092	X	1352	-0-	-2740	-0-	103	1	1170	2	Y	72	1	8			234
							79	9									
02	3220	X	1197	-0-	-2023	-0-	67	1	902	2	Y	207	166	1			275
							228	9									
03	3224	X	1159	-0-	-2065	-0-	78	1	901	2	Y	164	342	1			97
							180	9									
04	2940	X	949	-0-	-1991	-0-	69	1	804	2	Y	69					166
							76	9									
05	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	68	1	781	2	Y	285	326	1			125
							314	9									
06	1320	X	944	-0-	-376	-0-	68	1	773	2	Y	94	168	1			51
							103	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					27
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					27
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					27
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					27
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					76
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					76
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					76
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					76
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					76
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13200	X	13071	-0-	-129	-0-	1026 98	1 9	11947	2	N	89					89
05	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	1051 28	1 9	11977	2	N	25	84	1			30
*06	13200	X	11535	-0-	-1665	-0-	927 13	1 9	10595	2	N	12					42

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	83 1	1 9	943	2	N	1	1	8			155
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	-0-					155
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					155
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	N	-0-					155
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	119	1	1355	2	N	-0-					155
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	71 10	1 9	816	2	N	9	147	1			17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					33
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					33
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	2	Y	-0-					33
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	Y	-0-					33
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					33
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					78
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	N	-0-					78
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					78
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					78
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	105	1	1193	2	N	-0-					78
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	95	1	1088	2	N	9					87
							10	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

01	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	203	1	2307	2	N	-0-					50
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	155	1	2098	2	N	-0-					50
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	209	1	2427	2	N	-0-					50
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	223	1	2598	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	204	1	2329	2	N	-0-					50
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	202	1	2309	2	N	3					53
							3	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

01	3844	X	2236	-0-	-1608	-0-	181	1	2055	2	N	-0-					62
02	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	169	1	2281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	238	1	2758	2	N	-0-					62
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	286	1	3326	2	N	-0-					62
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	369	1	4212	2	N	-0-					62
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	368	1	4209	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					39
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	67	1	901	2	N	-0-					39
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	90	1	1046	2	N	-0-					39
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	N	-0-					39
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					39
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	62	1	707	2	N	-0-					45
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	N	-0-					45
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	2	N	-0-					45
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	N	-0-					45
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	58	1	656	2	N	-0-					45
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	37	1	419	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					7
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	596	2	4	9	Y	4					11
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
02	2800	N	3617	-0-	817	817	249	1	3368	2	N	-0-					117
03	2866	N	2049	-0-	-817	-0-	163	1	1886	2	N	-0-					117
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1622	2	N	-0-					117
05	3069	X	1473	-0-	-1596	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					117
06	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	106	1	1215	2	N	4	1	8			120
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	154	1	1745	2	N	-0-					44
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					44
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1730	2	N	-0-					44
04	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	120	1	1398	2	N	-0-					44
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					44
06	1830	N	1245	-0-	-585	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					50
02	1288	X	648	-0-	-640	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					50
03	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					50
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					50
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					50
*06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9
02	840	X	643	-0-	-197	-0-	643	2			Y	-0-					9
03	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	900	X	666	-0-	-234	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	Y	13					13
06	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					13

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	745	2	32	9	Y	29	1	8			126
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27					153
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	127	1			55
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	Y	12	2	8			65
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9					74
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24					98

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	66	1	745	2	N	-0-					44
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	2	N	-0-					44
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-					44
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					44
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					44
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	65	1	742	2	N	-0-					45
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	2	N	-0-					45
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	N	-0-					45
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					45
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-					45
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8					53
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	214	1	2427	2	N	-0-					45
02	2744	X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	2	N	-0-					45
03	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	203	1	2352	2	N	-0-					45
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	N	-0-					45
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2					47
							2	9									
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5	2	8			17
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1340	2	10	9	Y	9	28	1			6
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10	2	8			14
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4					18
06	1320	N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8					26

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1322	-0-	-1189	-0-	107	1	1215	2	Y	-0-					25
02	2072	X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					25
03	1643	X	1373	-0-	-270	-0-	109	1	1264	2	Y	-0-					25
04	1530	X	1235	-0-	-295	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3					28
							3	9									
06	1320	X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					28

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	90	1	1022	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1064	N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	-0-					45
03	1116	N	125	-0-	-991	-0-	10	1	115	2	N	-0-					45
04	1080	N	119	-0-	-961	-0-	9	1	110	2	N	-0-					45
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	-0-					45
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	3					48
							3	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	80	1	914	2	N	-0-					101
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-					101
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	65	1	749	2	N	-0-					101
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	75	1	875	2	N	-0-					101
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	-0-					101
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	2					103
							2	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

01	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					42
02	1568	N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	2	N	-0-					42
03	1271	N	705	-0-	-566	-0-	56	1	649	2	N	-0-					42
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	87	1	1015	2	N	-0-					42
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	-0-					42
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	84	1	955	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1316	N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	-0-					45
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	80	1	929	2	N	-0-					45
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	78	1	903	2	N	-0-					45
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	-0-					45
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	-0-					45

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

01	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	217	1	2465	2	N	-0-					39
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-					39
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	186	1	2161	2	N	-0-					39
04	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					39
05	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	202	1	2305	2	N	-0-					39
06	3270	X	2310	-0-	-960	-0-	186	1	2124	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	215	1	2446	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	163	1	2211	2	N	-0-					42
03	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	210	1	2430	2	N	-0-					42
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	198	1	2308	2	N	22	53	1			11
							24	9									
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	212	1	2415	2	N	-0-					11
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	198	1	2267	2	N	-0-					11

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					53
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					53
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					53
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					53
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	2	2	8			53
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	2	N	-0-					46
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	19	1	256	2	N	-0-					46
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	22	1	257	2	N	-0-					46
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	24	1	278	2	N	-0-					46
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					46
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12761	-0-	-2398	-0-	12681	2	80	9	N	73	7	8			110
02	12684	X	11229	-0-	-1455	-0-	11152	2	77	9	N	70	1	8			179
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12602	2	78	9	N	71	173	1	3	8	74
04	13590	X	11839	-0-	-1751	-0-	11769	2	70	9	N	64	100	1	4	8	34
05	13299	X	11812	-0-	-1487	-0-	11777	2	35	9	N	32	2	8			64
*06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12758	2	56	9	N	51	3	8			112

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1424	-0-	-1211	-0-	492	1	932	2	N	-0-					132
02	2240	X	1183	-0-	-1057	-0-	472	1	710	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	2015	X	1240	-0-	-775	-0-	463	1	777	2	N	-0-					132
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	704	1	1313	2	N	2	2	8			132
							2	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	739	1	1019	2	N	1	1	8			132
							1	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	715	1	985	2	N	1	1	8			132
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15836	2	28	9	N	25					85
02	12684	X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2	8			105
03	14043	X	11191	-0-	-2852	-0-	11171	2	20	9	N	18	3	8			120
04	14970	X	10721	-0-	-4249	-0-	10685	2	36	9	N	33	2	8			151
05	15469	X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1	8			181
06	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1	8			182

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	6784	-0-	-4283	-0-	6761	2	23	9	N	21	178	1			44
02	9072	X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16					60
03	9889	X	9516	-0-	-373	-0-	9515	2	1	9	N	1	1	8			60
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9093	2	22	9	N	20					80
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			80
*06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9					89

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5181	-0-	-3623	-0-	419	1	4762	2	N	-0-					64
02	7784	X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1					65
							1	9									
03	8556	X	8495	-0-	-61	-0-	674	1	7813	2	N	7					72
							8	9									
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	620	1	7221	2	N	12					84
							13	9									
05	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					84
06	8280	X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3					87
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	23903	-0-	-1300	-0-	1923	1	21848	2	Y	120	155	1			165
							132	9									
02	22064	X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154	1			127
							128	9									
03	24335	X	22981	-0-	-1354	-0-	1815	1	21044	2	Y	111	167	1			71
							122	9									
04	23550	X	22215	-0-	-1335	-0-	1750	1	20376	2	Y	81					152
							89	9									
05	24335	X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94					246
							103	9									
06	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195	1			138
							96	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	13718	-0-	-9997	-0-	1110	1	12608	2	N	-0-					42
02	20832	X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-					42
03	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1838	1	21303	2	N	-0-					42
04	22260	X	21138	-0-	-1122	-0-	1672	1	19466	2	N	-0-					42
05	22568	X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-					42
06	22380	X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-					42

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	21247	2	145	9	Y	132	149	1	8	8	20
02	21028	X	18715	-0-	-2313	-0-	18585	2	130	9	Y	118	120	1	1	8	17
03	23281	X	21744	-0-	-1537	-0-	21582	2	162	9	Y	147	116	1	3	8	45
04	22530	X	21368	-0-	-1162	-0-	21252	2	116	9	Y	105	100	1	7	8	43
05	21917	X	21766	-0-	-151	-0-	21688	2	78	9	Y	71	48	1	2	8	64
06	21030	X	20289	-0-	-741	-0-	20183	2	106	9	Y	96	137	1			23

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25586	-0-	-2655	-0-	25454	2	132	9	N	120	17	8			222
02	24780	X	22664	-0-	-2116	-0-	22548	2	116	9	N	105	188	1	2	8	137
03	26970	X	25446	-0-	-1524	-0-	25330	2	116	9	N	105	5	8			237
04	25710	X	24237	-0-	-1473	-0-	24132	2	105	9	N	95	151	1	2	8	179
05	26102	X	24482	-0-	-1620	-0-	24384	2	98	9	N	89	2	8			266
06	24750	X	23270	-0-	-1480	-0-	23215	2	55	9	N	50	178	1	5	8	133

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13913	-0-	-1029	-0-	1125	1	12780	2	N	7					112
							8	9									
02	13160	X	12638	-0-	-522	-0-	863	1	11675	2	N	91	178	1			25
							100	9									
03	14415	X	13828	-0-	-587	-0-	1098	1	12727	2	N	3					28
							3	9									
04	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	1027	1	11953	2	N	4					32
							4	9									
05	14260	X	13207	-0-	-1053	-0-	1062	1	12112	2	N	30					62
							33	9									
06	13530	X	12341	-0-	-1189	-0-	993	1	11340	2	N	7					69
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6618	-0-	-2248	-0-	534	1	6062	2	N	20					102
							22	9									
02	6720	X	5853	-0-	-867	-0-	397	1	5377	2	N	72					174
							79	9									
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	499	1	5785	2	N	25					199
							28	9									
04	6960	X	6202	-0-	-758	-0-	487	1	5672	2	N	39	190	1			48
							43	9									
05	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	519	1	5914	2	N	29					77
							32	9									
06	6390	X	6160	-0-	-230	-0-	493	1	5626	2	N	37					114
							41	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	32053	-0-	-4403	-0-	2578	1	29282	2	N	175	182	1			95
							193	9									
02	30268	X	29889	-0-	-379	-0-	2039	1	27583	2	N	243	180	1			158
							267	9									
03	32767	X	31135	-0-	-1632	-0-	2457	1	28481	2	N	179	179	1			158
							197	9									
04	31020	X	30936	-0-	-84	-0-	2441	1	28426	2	N	63					221
							69	9									
05	33077	X	29553	-0-	-3524	-0-	2370	1	27022	2	N	146	186	1	1	8	180
							161	9									
06	32010	X	27775	-0-	-4235	-0-	2224	1	25401	2	N	136	181	1			135
							150	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	13341	-0-	-9289	-0-	1073	1	12187	2	N	74	167	1	1	8	95
							81	9									
02	20020	X	19008	-0-	-1012	-0-	1304	1	17637	2	N	61					156
							67	9									
03	22165	X	22026	-0-	-139	-0-	1741	1	20177	2	N	98					254
							108	9									
04	21450	X	20013	-0-	-1437	-0-	1574	1	18327	2	N	102	171	1			185
							112	9									
05	21514	X	20056	-0-	-1458	-0-	1609	1	18341	2	N	96	179	1			102
							106	9									
06	21330	X	18466	-0-	-2864	-0-	1480	1	16903	2	N	75					177
							83	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	136	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1436	-0-	-1252	-0-	99	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	105	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	3108	-0-	-10315	-0-	251	1	2857	2	N	-0-					64
02	4228	X	2504	-0-	-1724	-0-	172	1	2321	2	N	10					74
							11	9									
03	3658	X	2348	-0-	-1310	-0-	184	1	2133	2	N	28	75	1			27
							31	9									
04	3000	X	497	-0-	-2503	-0-	39	1	458	2	N	-0-					27
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	231	1	2632	2	N	5					32
							6	9									
*06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

01	332072	X	239220	-0-	-92852	-0-	570	1	236814	2	Y	1669	1601	1			150
							1836	9									
02	299936	X	191031	-0-	-108905	-0-	506	1	189001	2	Y	1385	1455	1			80
							1524	9									
03	332072	X	194153	-0-	-137919	-0-	562	1	192202	2	Y	1263	1312	1			31
							1389	9									
04	288210	X	176770	-0-	-111440	-0-	545	1	174796	2	Y	1299	1248	1	1	8	81
							1429	9									
05	265980	X	172840	-0-	-93140	-0-	559	1	171012	2	Y	1154	1180	1			55
							1269	9									
06	231510	X	155620	-0-	-75890	-0-	532	1	153908	2	Y	1073	980	1	2	8	146
							1180	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

01	345960	X	243833	-0-	-102127	-0-	581	1	241418	2	Y	1667	1598	1			150
							1834	9									
02	312480	X	198437	-0-	-114043	-0-	523	1	196390	2	Y	1385	1454	1			81
							1524	9									
03	345960	X	205420	-0-	-140540	-0-	593	1	203438	2	Y	1263	1311	1			33
							1389	9									
04	297840	X	177278	-0-	-120562	-0-	548	1	175342	2	Y	1262	1213	1	1	8	81
							1388	9									
05	264988	X	172765	-0-	-92223	-0-	559	1	170933	2	Y	1157	1180	1			58
							1273	9									
06	235980	X	159710	-0-	-76270	-0-	546	1	158023	2	Y	1037	949	1	1	8	145
							1141	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					70
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					70
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	36	1	251	2	N	-0-					70
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					58
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					58
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	128	1	1267	3	N	-0-					82
02	1484	N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-					82
03	1519	N	719	-0-	-800	-0-	66	1	653	3	N	-0-					82
04	1350	N	477	-0-	-873	-0-	46	1	431	3	N	-0-					82
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-					82
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	21	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	210 23	1 9	2078	3	N	21	80	1			50
02	1736	N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-					50
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126 9	1 9	1249	3	N	8					58
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	159 21	1 9	1490	3	N	19					77
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	1610	3	N	8					85
06	1350	N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					32
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					32
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					32
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	174	1	1717	3	N	10					30
							11	9									
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-					30
03	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	163	1	1607	3	N	13					43
							14	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	154	1	1438	3	N	10					53
							11	9									
05	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-					53
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-					53

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	98	1	972	3	N	13					90
							14	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22					112
							24	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1865	3	N	20					132
							22	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	98	1	918	3	N	-0-	100	1			32
05	2635	N	1021	-0-	-1614	-0-	97	1	924	3	N	-0-					32
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	172	1	1560	3	N	11					43
							12	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13					13
							14	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	108	1	1065	3	N	10	87	1			15
							11	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-					15
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1303	3	N	3					18
							3	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	107	1	1004	3	N	5					23
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-					23
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-					23

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	100	1	989	3	N	37					90
							41	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	112	1	1045	3	N	-0-					90
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	162	1	1605	3	N	10					100
							11	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	71	1	664	3	N	4					104
							4	9									
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	88	1	839	3	N	-0-					104
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	106	1	959	3	N	2	64	1			42
							2	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	199	1	1967	3	N	-0-					90
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1630	3	N	-0-					90
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	186	1	1845	3	N	-0-					90
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	187	1	1751	3	N	3	61	1			32
							3	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	N	3					35
							3	9									
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	145	1	1313	3	N	5					40
							6	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

01	992	N	807	-0-	-185	-0-	74	1	733	3	N	-0-					62
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	61	1	574	3	N	-0-					62
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	141	1	1392	3	N	-0-					62
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	181	1	1694	3	N	-0-					62
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-					62
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	3	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	671	3	N	11					78
							12	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	65	1	604	3	N	6					84
							7	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	78	1	770	3	N	-0-					84
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	3	N	-0-					84
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	64	1	609	3	N	-0-					84
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	69	1	625	3	N	-0-					84

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	109	1	1081	3	N	9	64	1			35
							10	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-					35
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	109	1	1083	3	N	5					40
							6	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-					40
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3					43
							3	9									
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2					45
							2	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	50	1	499	3	N	-0-					50
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-					50
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	36	1	354	3	N	-0-					50
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					50
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2					52
							2	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3290	-0-	190	190	302	1	2982	3	N	5					48
							6	9									
02	2771	N	2581	-0-	-190	-0-	248	1	2318	3	N	14					62
							15	9									
03	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	191	1	1888	3	N	5					67
							6	9									
04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	208	1	1945	3	N	18					85
							20	9									
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10					95
							11	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7					102
							8	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	3	N	-0-					87
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-					87
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	82	1	814	3	N	-0-					87
04	1140	N	872	-0-	-268	-0-	84	1	788	3	N	-0-					87
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-					87
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	N	-0-					33
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	65	1	644	3	N	-0-					33
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	63	1	591	3	N	-0-					33
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-					33
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	N	-0-					50
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5					55
							6	9									
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	126	1	1246	3	N	7					62
							8	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	-0-					62
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13					75
							14	9									
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15					90
							17	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					42
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-					42
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-					42
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	32					70
							35	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	39					109
							43	9									
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	20	1	202	3	N	30					139
							33	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	33	144	1			28
							36	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	17	1	160	3	N	45					73
							50	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	17	1	156	3	N	7					80
							8	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	823	3	N	127	107	1			105
							140	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	N	104					209
							114	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	N	65	159	1			115
							72	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	3	N	119					234
							131	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1036	3	N	106	297	1			43
							117	9									
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	N	89					132
							98	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	178	1	1755	3	N	21	66	1			45
							23	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
							11	9									
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	175	1	1728	3	N	-0-					55
04	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	167	1	1560	3	N	3					58
							3	9									
05	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-					58
06	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-					58

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	3	N	21					120
							23	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10					130
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	255	1	1793	3	N	20					150
							22	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1888	3	N	19					169
							21	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	257	1	1940	3	N	8	142	1			35
							9	9									
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	260	1	1933	3	N	12					47
							13	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	2					37
							2	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-					37
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	191	1	262	3	N	-0-					37
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	202	1	323	3	N	2					39
							2	9									
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	657	1	1422	3	N	12					126
							13	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10					136
							11	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	615	1	844	3	N	13					149
							14	9									
04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	577	1	921	3	N	13					162
							14	9									
05	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	620	1	1070	3	N	12					174
							13	9									
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	633	1	1440	3	N	12					186
							13	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	212	1	1525	3	N	-0-					3
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12					15
							13	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	209	1	1472	3	N	-0-					15
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	221	1	1652	3	N	-0-					15
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-					15
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	331	1	2380	3	N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	342	1	2411	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	307	1	2297	3	N	-0-					-0-
*05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-					-0-
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3					3
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

01	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	245	1	1451	2	Y	16	11	8						65
							18	9												
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	342	1	1777	2	Y	14	8	8						71
							15	9												
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	287	1	1645	2	Y	30	13	8						88
							33	9												
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	358	1	1837	2	Y	30	62	1	9	8				47
							33	9												
05	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	346	1	1659	2	Y	21	5	8						63
							23	9												
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	543	1	2028	2	Y	9	3	8						69
							10	9												

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

01	9052	X	6876	-0-	-2176	-0-	111	1	6765	2	Y	-0-								94
*02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	147	1	8819	2	Y	1								95
							1	9												
*03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	220	1	11836	2	Y	5	1	8						99
							6	9												
*04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	221	1	12795	2	Y	-0-								99
05	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-								99
*06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	95	96	1						98
							105	9												

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	225	1	13703	2	Y	-0-								26
*02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	126	1	7516	2	Y	-0-								26
*03	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	107	1	5761	2	Y	-0-								26
*04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	99	1	5748	2	Y	-0-								26
*05	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-								26
*06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1						4

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	62	1	3763	2	Y	2	2	8			155
							2	9									
*02	4732	X	4201	-0-	-531	-0-	69	1	4131	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
*03	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	89	1	4768	2	Y	7	3	8			159
							8	9									
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	89	1	5137	2	Y	-0-					159
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1					160
							1	9									
06	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					48

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	N	30					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19					220
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					233
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					126

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5283	2	31	9	N	28					102
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-					102
03	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5001	2	123	9	N	112	182	1			32
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	4870	2	64	9	N	58					90
05	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2	58	9	N	53					143
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2	85	9	N	77	160	1			60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					114
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	N	39	81	1			72
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					115
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					134
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					25
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					236
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					236
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	164	1			72
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					72
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					190
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					190
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	37	1	89	2	N	-0-					127
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2					129
							2	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	48					177
							53	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	9					186
							10	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					186
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	8	1	55	2	N	-0-					186

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260	1	1084	2	N	22					169
							24	9									
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	270	1	1184	2	N	25					194
							28	9									
03	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	280	1	1436	2	N	11					205
							12	9									
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	-0-					205
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-					205
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24					229
							26	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					154
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					162
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	N	14	172	1			4
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	464	2	7	9	N	6					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					17
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	N	14					75
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					81
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	154	2	17	9	N	15					96
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	158	2	2	9	N	2					98
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27					125
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					150

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	N	19					45
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					73
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	N	30					103
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					125
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27					152
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10					162

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		403	-0-	403	82795	13	1	390	2	N	-0-	30	1			-0-
02	SWR 10		393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
03	SWR 10		391	-0-	391	83579	6	1	365	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
04	SWR 10		348	-0-	348	83927	7	1	323	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
05	SWR 10		357	-0-	357	84284	10	1	329	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	SWR 10		353	-0-	353	84637	9	1	334	2	N	9					9
							10	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	161	-0-	161	41514	5	1	154	2	N	2	9	1			-0-
						2	9									
02	SWR 10	139	-0-	139	41653	4	1	128	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
03	SWR 10	134	-0-	134	41787	2	1	128	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	SWR 10	134	-0-	134	41921	3	1	125	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
05	SWR 10	131	-0-	131	42052	4	1	121	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
06	SWR 10	128	-0-	128	42180	3	1	122	2	N	3					3
						3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	204	-0-	204	29947	50	1	154	2	N	-0-					36
02	SWR 10	86	-0-	86	30033	19	1	67	2	N	-0-					36
03	SWR 10	4	-0-	4	30037	4	2			N	-0-					36
04	SWR 10	1	-0-	1	30038	1	2			N	-0-					36
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30038					N	-0-					36
06	SWR 10	126	-0-	126	30164	13	1	94	2	N	17	53	1			-0-
						19	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
06	SWR 10	18	-0-	18	2852	2	1	16	2	N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
03	SWR 10	29	-0-	29	3043	4	1	25	2	N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	6	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1342	-0-	1342	200570	330	1	1012	2	N	-0-					27
02	SWR	10	860	-0-	860	201430	193	1	667	2	N	-0-					27
03	SWR	10	807	-0-	807	202237	100	1	707	2	N	-0-					27
04	SWR	10	855	-0-	855	203092	118	1	737	2	N	-0-					27
05	SWR	10	947	-0-	947	204039	137	1	809	2	N	1					28
							1	9									
06	SWR	10	971	-0-	971	205010	109	1	785	2	N	70	52	1			46
							77	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
05	SWR	10	3	-0-	3	2163	2	2	1	9	N	1					1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					4
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	1	1			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1					2
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	44	-0-	44	122318	10	1	34	2	N	-0-					6
02	SWR	10	29	-0-	29	122347	6	1	23	2	N	-0-					6
03	SWR	10	101	-0-	101	122448	12	1	89	2	N	-0-					6
04	SWR	10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	-0-					6
05	SWR	10	32	-0-	32	122558	5	1	27	2	N	-0-					6
06	SWR	10	170	-0-	170	122728	21	1	149	2	N	-0-					6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	695	2	N	21	1	1			285
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86 18	1 9	590	2	N	16					301
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49 59	1 9	653	2	N	54	93	1			262
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	658	2	N	9					271
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99 30	1 9	621	2	N	27	3	1			295
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					295

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	27 229	1 9	1438	2	N	208	180	1	5	8	23
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					23
03	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	11	1	1031	2	N	-0-	2	1			21
04	1650	N	951	-0-	-699	-0-	15	1	936	2	N	-0-					21
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	-0-	3	1			18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	-0-	1	1			17

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1084 10	1 9	7677	2	Y	9	81	1			-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-					-0-
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	595 88	1 9	7867	2	Y	80	45	1			35
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	820 128	1 9	8019	2	Y	116					151
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1272 46	1 9	7977	2	Y	42	146	1			47
*06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225 64	1 9	7542	2	Y	58					105

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	394	-0-	-474	-0-	49	1	345	2	Y	-0-	37	1			54
02	784	X	103	-0-	-681	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					54
03	775	X	139	-0-	-636	-0-	6	1	75	2	Y	53	60	1			47
							58	9									
04	750	X	148	-0-	-602	-0-	6	1	56	2	Y	78					125
							86	9									
05	651	X	84	-0-	-567	-0-	9	1	56	2	Y	17	107	1			35
							19	9									
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	39					74
							43	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	65	1	459	2	N	-0-					94
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	54	1	372	2	N	-0-					94
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	2	N	-0-	1	1			93
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	46	1	452	2	N	-0-					93
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	438	2	N	33	2	1			124
							36	9									
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	429	2	N	105					229
							116	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					119
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					119
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					119
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					119
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15					134
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					134

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	6796	-0-	-8704	-0-	115	1	6123	2	N	507	507	1			-0-
							558	9									
02	14000	X	6102	-0-	-7898	-0-	94	1	5525	2	N	439	434	1			5
							483	9									
03	15500	X	6650	-0-	-8850	-0-	66	1	6014	2	N	518	523	1			-0-
							570	9									
04	15000	X	6194	-0-	-8806	-0-	92	1	5659	2	N	403	349	1			54
							443	9									
05	6851	X	5587	-0-	-1264	-0-	98	1	5296	2	N	175	178	1			51
							193	9									
06	6570	X	3220	-0-	-3350	-0-	49	1	2874	2	N	270	174	1	3	8	144
							297	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	1	8			179
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			3
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					55
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					60
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	150	2	6	9	N	5					65
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					68

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					115
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			115
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	N	36	114	1			37
05	2418	N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	25	9	N	23	2	8			58
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	N	7	2	8			63

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3789	2	76	9	N	69					169
02	2716	X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	42	9	N	38	180	1			27
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4344	2	50	9	N	45					72
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3679	2	61	9	N	55					127
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	46	9	N	42					169
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	58	9	N	53					222

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3347	2	90	9	N	82					128
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	90	9	N	82	182	1			28
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2977	2	67	9	N	61					89
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3488	2	120	9	N	109					198
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	64	9	N	58	179	1			77
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	52	9	N	47					124

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	609	2	N	102					257
							112	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	196	1	855	2	N	100					357
							110	9									
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	195	1	630	2	N	99	175	1			281
							109	9									
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	196	1	418	2	N	77	172	1			186
							85	9									
05	1271	N	695	-0-	-576	-0-	193	1	411	2	N	83					269
							91	9									
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	197	1	1018	2	N	86	167	1			188
							95	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					127
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					127
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					127
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					127
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					127
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	304	X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
03	496	X	20	-0-	-476	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
04	480	X	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

01	SWR 10		549	-0-	549	26274	508	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	SWR 10		394	-0-	394	26668	394	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		334	-0-	334	27002	334	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		236	-0-	236	27238	233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	SWR 10		359	-0-	359	27597	353	2	6	9	N	5					5
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	27597					N	NO RPT					5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	39	-0-	39	2978	39	2		N	-0-			2
02	SWR 10	30	-0-	30	3008	30	2		N	-0-			2
03	SWR 10	26	-0-	26	3034	26	2		N	-0-			2
04	SWR 10	15	-0-	15	3049	13	2	2 9	N	2			4
05	SWR 10	9	-0-	9	3058	9	2		N	-0-			4
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3058				N	NO RPT			4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	63	-0-	63	1138	59	2	4 9	N	4	4 1		-0-
02	SWR 10	46	-0-	46	1184	46	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	39	-0-	39	1223	39	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	43	-0-	43	1266	43	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1266				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	35	-0-	35	1821	35	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	27	-0-	27	1848	27	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	23	-0-	23	1871	23	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	26	-0-	26	1897	26	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	39	-0-	39	1936	10	2	29 9	N	26			26
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1936				N	NO RPT			26

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	57	-0-	57	1373	20	2	37 9	N	34	34 1		-0-
02	SWR 10	15	-0-	15	1388	15	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	13	-0-	13	1401	13	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	14	-0-	14	1415	14	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	39	-0-	39	1454	27	2	12 9	N	11			11
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1454				N	NO RPT			11

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	592	-0-	592	14876	98	1	457 2	N	34	34 1		8
						37	9						
02	SWR 10	453	-0-	453	15329	98	1	355 2	N	-0-			8
03	SWR 10	399	-0-	399	15728	98	1	301 2	N	-0-			8
04	SWR 10	174	-0-	174	15902	98	1	76 2	N	-0-			8
05	SWR 10	311	-0-	311	16213	98	1	210 2	N	3			11
						3	9						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16213				N	NO RPT			11

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	180	-0-	180	3213	180	2		N	-0-			8
02	SWR 10	140	-0-	140	3353	140	2		N	-0-			8
03	SWR 10	118	-0-	118	3471	118	2		N	-0-			8
04	SWR 10	62	-0-	62	3533	61	2	1 9	N	1	1 8		8
05	SWR 10	24	-0-	24	3557	21	2	3 9	N	3			11
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3557				N	NO RPT			11

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ORR-BURKS GU			WELL #: 2	RRCID -> 248299	COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 10593		PERF. 7344 - 7880				
01	SWR 10	45	-0-	45	1051	39	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR 10	30	-0-	30	1081	30	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	39	-0-	39	1120	2	1	26	2	N	10	9	1			1
						11	9									
04	SWR 10	21	-0-	21	1141	2	1	19	2	N	-0-					1
05	SWR 10	37	-0-	37	1178	37	2			N	-0-					1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1178					N	NO RPT					1
	SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143												
	MORRIS, ROBERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 016126	COMPL. DATE 10/12/1953				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7496 - 7500				
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					18
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					32
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					32
04	660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					32
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					32
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					32
	REDWINE			WELL #: 1	RRCID -> 140651	COMPL. DATE 11/23/1991				TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7531 - 7541				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TILLISON			WELL #: 1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE 01/15/2000				TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7392 - 7485				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
	ANDERSON-WALLACE GU			WELL #: 1 T	RRCID -> 179652	COMPL. DATE 08/26/2000				TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7411 - 7448				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					76
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					76
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					76
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					76
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					76
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 2	1 9	10	2	Y	2	2	8			35
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	46	2	Y	1	1	8			35
03	62	X	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					35
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					35
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					35
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	8466	-0-	-3128	-0-	679	1	7709	2	N	71	165	1	1	8	20
							78	9									
02	10472	X	5821	-0-	-4651	-0-	396	1	5359	2	N	60					80
							66	9									
03	10912	X	5824	-0-	-5088	-0-	462	1	5361	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
*06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	167	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	204	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13945	-0-	13945	78250	1075	1	12209	2	N	601	532	1			196
							661	9									
02	0		10529	-0-	10529	88779	697	1	9421	2	N	374	504	1			66
							411	9									
03	0		8468	-0-	8468	97247	637	1	7381	2	N	409	326	1			149
							450	9									
04	0		8814	-0-	8814	106061	670	1	7805	2	N	308	337	1			120
							339	9									
05	118351	X	12290	-0-	-106061	-0-	964	1	10994	2	N	302	355	1			67
							332	9									
06	61590	X	9072	-0-	-52518	-0-	707	1	8079	2	N	260	164	1			163
							286	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1728	2	30	9	N	27					43
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					55
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					55
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-					55
*05	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-					55
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					55

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1503	2	N	37	127	1			34
							41	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	33					67
							36	9									
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	87	1	1449	2	N	38					105
							42	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	85	1	1371	2	N	36					141
							40	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	2	N	32	156	1			17
							35	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	75	1	1365	2	N	34					51
							37	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

*01	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	348	1	3668	2	Y	42					131
							46	9									
02	3696	X	3468	-0-	-228	-0-	192	1	3244	2	Y	29	139	1	1	8	20
							32	9									
03	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	224	1	3731	2	Y	37					57
							41	9									
04	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	222	1	3593	2	Y	35					92
							39	9									
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	230	1	3643	2	Y	35					127
							39	9									
06	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	120	1	2190	2	Y	19					146
							21	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	948	2	N	8	49	1			71
							9	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	17					88
							19	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	9					97
							10	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	-0-					97
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	1					98
							1	9									
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	6					104
							7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	N	31	-0-		-2604	-0-	3	1	28	2	N	-0-					61
02	2100	N	2	-0-		-2098	-0-	2	2			N	-0-					61
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					61
04	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	2			N	-0-					61
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

01	140	N	140	-0-		-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					38
02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					38
03	155	N	71	-0-		-84	-0-	1	1	67	2	Y	3	1	8			40
								3	9									
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					40
06	60	N	36	-0-		-24	-0-	1	1	34	2	Y	1	38	1	1	8	2
								1	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

01	1457	N	797	-0-		-660	-0-	13	1	780	2	Y	4					45
								4	9									
02	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	6	46	1			5
								7	9									
03	868	N	689	-0-		-179	-0-	13	1	673	2	Y	3					8
								3	9									
04	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	19	1	1070	2	Y	12					20
								13	9									
05	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	26	21	1			25
								29	9									
*06	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	32	1	2009	2	Y	20	3	8			42
								22	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	89	1	939	2	N	18	15	8			40
							20	9									
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	44	1	738	2	N	9	26	1	6	8	17
							10	9									
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	56	1	929	2	N	11	8	8			20
							12	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	48	1	771	2	N	10	7	8			23
							11	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	7	4	8			26
							8	9									
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	41	1	745	2	N	5	23	1	3	8	5
							6	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

*01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	157	1	1658	2	N	114	130	1	10	8	145
							125	9									
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	90	1	1511	2	N	104	123	1	6	8	120
							114	9									
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	98	1	1637	2	N	134	128	1	9	8	117
							147	9									
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	97	1	1571	2	N	110	125	1	7	8	95
							121	9									
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	99	1	1567	2	N	115	126	1	4	8	80
							127	9									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	83	1	1518	2	N	121	127	1	4	8	70
							133	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

*01	5456	X	3603	-0-	-1853	-0-	311	1	3274	2	N	16	6	8			182
							18	9									
02	4620	X	2896	-0-	-1724	-0-	161	1	2717	2	N	16	4	8			194
							18	9									
03	4588	X	3146	-0-	-1442	-0-	176	1	2933	2	N	34	4	8			224
							37	9									
04	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	159	1	2573	2	N	16	179	1	3	8	58
							18	9									
05	4061	X	2614	-0-	-1447	-0-	155	1	2446	2	N	12	2	8			68
							13	9									
06	3510	X	2317	-0-	-1193	-0-	120	1	2183	2	N	13	1	8			80
							14	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	234	-0-	-2649	-0-	20	1	207	2	N	6	1	8			177
							7	9									
02	2296	X	1489	-0-	-807	-0-	82	1	1390	2	N	15					192
							17	9									
03	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	109	1	1813	2	N	25					217
							28	9									
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	6					223
							7	9									
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	N	27	141	1			109
							30	9									
06	1890	X	1237	-0-	-653	-0-	61	1	1115	2	N	55					164
							61	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	82	1			23
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					23
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					23
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	57	16	1	7	8	57
							63	9									
*05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	176	80	1	23	8	130
							194	9									
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	180	1	3283	2	N	180	147	1	13	8	150
							198	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

*01	2046	X	724	-0-	-1322	-0-	62	1	650	2	Y	11	6	8			34
							12	9									
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	85	1	1426	2	Y	13	7	8			40
							14	9									
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	23	1	385	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	8	5	8			47
							9	9									
05	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	31	1	493	2	Y	4	2	8			49
							4	9									
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	3	2	8			50
							3	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

01	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	584	1	2048	2	N	15					87
							17	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	775	1	3205	2	N	13					100
							14	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	781	1	3031	2	N	-0-					100
04	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	759	1	2046	2	N	-0-					100
05	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	747	1	2554	2	N	2					102
							2	9									
06	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	776	1	2824	2	N	41	116	1			27
							45	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1439	2	51	9	N	46					106
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29					135
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	2	42	9	N	38					173
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1386	2	19	9	N	17					190
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52					242
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1			90

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					93
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					93
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					110
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					110
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					377
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12					389
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					389
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					389
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					389
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					389

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

01	11439		5539	-0-	-5900	-0-	5476	2	63	9	N	57	180	1			52
02	10332		3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22					74
03	11098	#	6467	-0-	-4631	-0-	6449	2	18	9	N	16					90
04	6326	R	6326	-0-	-0-	-0-	6302	2	24	9	N	22					112
05	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1			40
*06	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33					73

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	293	1	3070	2	Y	-0-					22
02	3192	X	2901	-0-	-291	-0-	227	1	2674	2	Y	-0-					22
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	253	1	2874	2	Y	-0-					22
04	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	253	1	2813	2	Y	-0-					22
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	261	1	2864	2	Y	-0-					22
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	257	1	2838	2	Y	-0-					22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					11
02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	206	1	2429	2	Y	-0-					11
03	2945	N	2781	-0-	-164	-0-	225	1	2556	2	Y	-0-					11
04	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	208	1	2314	2	Y	-0-					11
05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	219	1	2407	2	Y	-0-					11
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					4
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					4
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	-0-					4
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					6
							2	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	Y	-0-					6
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	1					2
							1	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	Y	-0-					2
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	Y	-0-					2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2032	2	Y	16					18
							18	9									
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-	16	1			2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	317	1	3176	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	254	1	2985	2	Y	54					57
							59	9									
03	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	238	1	2706	2	Y	3	57	1			3
							3	9									
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	290	1	3231	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1	8			89
							96	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2016	N	1904	-0-	-112	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-					2
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	169	1	1919	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-					2
05	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					28
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	4			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	150	1			17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	1545	-0-	-1493 B	-0-	100 55	1 9	1390	2	N	50	192	1			154
02	2744	#	1654	-0-	-1090 B	-0-	100 44	1 9	1510	2	N	40					194
03	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	100 46	1 9	1504	2	N	42					236
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	100 47	1 9	1631	2	N	43					279
05	1829	N	1256	-0-	-573 B	-0-	100 31	1 9	1125	2	N	28	192	1			115
06	1590	N	1289	-0-	-301 B	-0-	80 26	1 9	1183	2	N	24					139

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					135
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
03	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1190	2	8	9	N	7					147
04	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1256	2	3	9	N	3					150
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					155

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					118
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					132
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7	1	8			138
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	2	11	9	N	10					148
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1197	2	10	9	N	9					157
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	2	6	9	N	5					162

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					212
02	1876	N	1492	-0-	-384	-0-	1492	2			N	-0-	165	1			47
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					47
04	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					47
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					47
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					139
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					139
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					139
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					139
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5244	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
*06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	89	1	1066	2	Y	35					154
							39	9									
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	78	1	956	2	Y	32					186
							35	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1070	2	Y	51	177	1			60
							56	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	39					99
							43	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	Y	37					136
							41	9									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	39					175
							43	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					4
02	896	N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-					4
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	102	1	817	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

01	3441	X	2387	-0-	-1054	-0-	187	1	2191	2	Y	8					9
							9	9									
02	3108	X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-					9
03	3441	X	2136	-0-	-1305	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					9
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	20	1			3
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-					3
*06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	354	1	2833	2	Y	3					6
							3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	8					11
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	258	1	2840	2	Y	-0-					2
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	358	1	3558	2	Y	-0-					2
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-					2
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	292	1	2341	2	Y	-0-					2

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1273	-0-	-1207	-0-	106	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1123	-0-	-1277	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	190	1	1523	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	312	1	3662	2	N	-0-					35
02	4032	X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-					35
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					35
04	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	383	1	3810	2	N	105	112	1			28
							116	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	398	1	3494	2	N	-0-					28
06	3900	X	3860	-0-	-40	-0-	429	1	3431	2	N	-0-					28

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	32	1	371	2	N	-0-					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					27
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					27
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	75					102
							83	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	N	-0-					102
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	43	1	348	2	N	-0-					102

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1741	-0-	-1359	6	137	1	1604	2	Y	-0-					13
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	2	Y	-0-					13
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	2	Y	-0-					13
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	Y	81	80	1			14
							89	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	159	1	1399	2	Y	-0-					14
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	214	1	1712	2	Y	-0-					14

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					13
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					13
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					13
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	81	80	1			14
							89	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					14
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	77	1	617	2	Y	-0-					14

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					60
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-					60
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	2	N	-0-					60
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-					60
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-					60
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	325	1	3815	2	N	-0-					27
02	4480	X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-					27
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	383	1	4224	2	N	-0-					27
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	484	1	4812	2	N	67	67	1			27
							74	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	501	1	4398	2	N	-0-					27
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	546	1	4373	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					2
02		X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					2
03		X	27214	-0-	-0-	-0-	27168	2	46	9	N	42					44
04		X	23606	-0-	-0-	-0-	23554	2	52	9	N	47					91
05		X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20					111
06		X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13					124
01		X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5627	2	N	3					43
							3	9									
02		X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2					45
							2	9									
03		X	4730	-0-	-6585	-0-	163	1	4525	2	N	38					83
							42	9									
04		X	4451	-0-	-2269	-0-	166	1	4276	2	N	8	64	1			27
							9	9									
05		X	4295	-0-	-2649	-0-	155	1	4116	2	N	22					49
							24	9									
06		X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					49
03		X	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04		X	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05		X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06		N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		600	-0-	600	600	21	1	579	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		4	-0-	4	604	4	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		217	-0-	217	821	8	1	209	2	N	-0-					-0-
01		N	2511	-0-	-508	-0-	2003	2			N	-0-					13
02		N	1596	-0-	-1115	-0-	481	2			N	-0-					13
03		N	3100	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					13
04		N	3000	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-					13
*05		N	3100	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-					13
*06		X	3157	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-					13

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	411	1	3615	2	Y	-0-					72
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	Y	-0-					72
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	348	1	3055	2	Y	-0-					72
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2612	2	Y	-0-					72
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	447	1	4090	2	Y	-0-					72
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	2					2
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					3
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					3
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					51
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					51
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	443	3	3	9	N	3					50
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	N	2					53
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					55
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3089	-0-	-321	-0-	2961	2	128	9	N	116	172	1			136
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					263
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2455	2	118	9	N	107	170	1			200
04	3300 X	2495	-0-	-805	-0-	2382	2	113	9	N	103	170	1			133
05	3410 X	2408	-0-	-1002	-0-	2298	2	110	9	N	100					233
06	3300 X	2206	-0-	-1094	-0-	2145	2	61	9	N	55					288

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					142
02	420 N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					142
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					142
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					142
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					142
06	720 N	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	-0-					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
*05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					33
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					33
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	211	2	19	9	N	17					50
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					50
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					77
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					77
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1610	2	40	9	N	36					112
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	729	2	25	9	N	23					135
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					135
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					135
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13	78	1			70
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					93

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					77
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					77
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					77
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70	151	1			40
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	2	86	9	N	78					118
03	651	N	145	-0-	-506	-0-	67	2	78	9	N	71	104	1			85
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	N	48	80	1			53
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	5	13	9	N	12					65
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					77

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	944	2	51	9	N	46	92	1			65
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1321	2	47	9	N	43					145
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	90	1			90
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					59
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					75
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					107
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19					87
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					107
04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1307	2	2	9	N	2					109
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					159
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
04	480	N	222	-0-	-258	-0-	220	2	2	9	N	2					73
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					81
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	N	13					113
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	N	15	85	1			43
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					58
04	900	N	742	-0-	-158	-0-	732	2	10	9	N	9					67
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					83
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					95

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					85
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	500	2	50	9	N	45					130
03	1023	N	408	-0-	-615	-0-	363	2	45	9	N	41	139	1			32
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	300	2	55	9	N	50					82
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20					102
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	74	1			65

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					99
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	2			N	-0-					99
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					99
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					99
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					60
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					60
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					60
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					60
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					54
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					54
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					38
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	N	12					50
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
04	840	N	243	-0-	-597	-0-	243	2			N	-0-					50
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					50
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3861	2	20	9	N	18					73
02	3752	X	3540	-0-	-212	-0-	3532	2	8	9	N	7					80
03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3880	2	8	9	N	7					87
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3655	2	20	9	N	18					105
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3700	2	45	9	N	41	99	1			47
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3476	2	42	9	N	38					85

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					87
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					87
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					87
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					87
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	8					95
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	2					97

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					68
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					68
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					68
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					68
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	2					70

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					173
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					173
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	2			N	-0-					173
05	2902	N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	-0-					173
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					70
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					70
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					70
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					37
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					37
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					37
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					37
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			17
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	2 17 9	N	15			424
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785	2 22 9	N	20			444
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	2 3 9	N	3			447
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2 4 9	N	4			451
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			451
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			451

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			286
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			286
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			286

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					34
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					34
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					39
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					41
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					49
*06	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35					84

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					75
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					82
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					85
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					87
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2					89
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					89

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					64
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					100
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					105
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					105

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					113
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					113
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					113
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1913	2	161	9	N	146	181	1			78
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2046	2	46	9	N	42					120
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					120

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

01	DLQ G-10		255	-0-	255	1399	167	2	88	9	Y	80					143
02	1862	N	463	-0-	-1399	-0-	334	2	129	9	Y	117	23	1			237
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	675	2	76	9	Y	69	136	1			170
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	135	1			48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	87					135
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
02	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					23
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					17
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					17
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					17
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					17
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					17

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					7
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					7
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					7
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					2
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	2			N	-0-					2
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					2
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					2
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					2
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					42
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					45
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					52
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	822	2	12	9	N	11					63
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3					66
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					66

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					14
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					14
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					14
05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-					14
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					29
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					34
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	24	1			12
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					35
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	204	-0-	-1842	-0-	204	2			N	-0-					86
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-					86
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					20
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					177
02	1204	N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-					177
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					177
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					44
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	266	2			N	-0-					44
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
04	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					44
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	27	2	48	9	N	44					44
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-					15
02	1036	N	642	-0-	-394	-0-	642	2			N	-0-					15
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					15
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					15
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					25
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					25
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					25
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

01	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	4021	1076	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	971	-0-	-1829	2192	971	2			Y	-0-					-0-
03	2916	N	724	-0-	-2192	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1103	2	17	9	N	15					127
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					140
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					150
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					157

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					30
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					37
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					37
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					37
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					37

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					48
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	495	2	8	9	N	7					55
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	444	2	2	9	N	2					57
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	456	2	11	9	N	10					67
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					18
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					18
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					18
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					20
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					20
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					20
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					1
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					20
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			Y	-0-					20
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					20
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					20
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	N	4					44
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	604	2	2	9	N	2					46
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					52
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					58
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	642	2	7	9	N	6					64
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					64

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					23
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					23
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					23
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					23
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1745	-0-	-1355	1414	1742	2	3	9	Y	3					52
02	2464	X	1050	-0-	-1414	-0-	1048	2	2	9	Y	2					54
03	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	319	2			Y	-0-					54
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	281	2			Y	-0-					54
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					122
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					122
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					122
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	N	2					124
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					124

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					30
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					30
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					30
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					25
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	N	2					27
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					35
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					37
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					37

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					13
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					13
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					13
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			Y	-0-					40
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	820	190	2	13	9	Y	12					16
02	924	N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1					17
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	13	1			7
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	Y	5	10	1			2
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					5
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					58
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					58
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					58
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					58
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					58
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					7
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					7
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					7
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					35
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	648	2	6	9	N	5					40
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					40
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					40
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					40

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	359	2	17	9	N	15					77
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	349	2	8	9	N	7					84
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					95
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9					104
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	95	1			14
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					14

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					30
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					28
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					28
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					28
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					43
02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
03	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
04	240	N	90	-0-		-150	-0-	90	2			N	-0-					43
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					43
06	180	N	NO RPT	-0-		-180	-0-					N	NO RPT					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					40
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
03	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			Y	-0-					40
04	360	N	231	-0-		-129	-0-	231	2			Y	-0-					40
05	372	N	49	-0-		-323	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					2
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					47
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					27
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	750	2	11	9	N	10					45
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					45
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					45
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					45
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					45
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					65
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					65
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					45
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					23
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					43
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					43
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					43
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					43
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					43
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					20
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					20
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					54
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					54
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	2	34	9	N	31					85
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31	9	N	28					113
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					113

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
*05	32	X	-0-	-0-	32	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					50
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					50
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					50
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					50
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					28
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					37
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	Y	33					70
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1078	2	35	9	Y	32					102
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					102

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	71	-0-	-1851	-0-	47	2	24	9	Y	22					67
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14					81
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	109	2	14	9	Y	13					94
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	32	2	22	9	Y	20					114
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	2	10	9	Y	9					123
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					123

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					17
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					17
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	442	2	44	9	Y	40			66
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	283	2	12	9	Y	11			77
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	372	2	26	9	Y	24			101
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	374	2	26	9	Y	24			125
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	Y	3			128
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			128

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-			122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			122
05	T. A.		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-			122
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			48
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-			48
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			48
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-			48
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2			50
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					53
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					53
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					53
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	573	2	42	9	Y	38					64
02	1064	N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79
03	961	N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	257	2	12	9	Y	11	42	1			3
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

01	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	294	2	12	9	Y	11					28
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

01	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1388	2	31	9	N	28					273
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					145
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					165
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					203

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					20
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					32
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					32

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					110
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					110
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					137
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					137
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					137
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		126	-0-	126	592	126	2			Y	-0-					35
02	658	X	66	-0-	-592	-0-	66	2			Y	-0-					35
03	217	X	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					35
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					35
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	776	2	10	9	Y	9					42
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					42
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10					52
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					53
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3					56
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	152	2	15	9	Y	14					37
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17					54
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1			25
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	37	1			15
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28					43
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					43

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	12					75
02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	10					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	86	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-	6	1			3
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-
*05	149	X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					57
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5					62
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5					67
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	Y	2	46	1			23
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	2	4	9	Y	4					27
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					27

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	1520	2	18	9	Y	16					49
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1440	2	11	9	Y	10					59
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1581	2	12	9	Y	11					70
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14					84
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1518	2	8	9	Y	7					91
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					91

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	525	75	2			Y	-0-					33
02	580	N	55	-0-	-525	-0-	55	2			Y	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					33
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

01	DLQ G-10		17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					11
02	65	X	12	-0-	-53	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					105
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					105
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					106
05	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	2			Y	-0-					106
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

01	217	N	87	-0-	-130	-0-	85	2	2	9	Y	2					6
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	739	-0-	-381	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					82
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	164	2	9	9	N	8					105
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					107
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					122

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1020	2	61	9	Y	55					82
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28					110
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68	1			68
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	72	1			14
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24					38
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					38

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1376	2	31	9	N	28	97	1			8
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					43
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20					63
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1452	2	24	9	N	22					85
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					85

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					17
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					19
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	17	1			7
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7					88
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					101
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22	9	Y	20	86	1			35
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					39

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13	67	1			37
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	Y	18					56
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	Y	11					67
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					83

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					12
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					13
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					15
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	502	2	39	9	Y	35					98
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	305	2	18	9	Y	16					114
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	Y	29	130	1			13
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	459	2	13	9	Y	12					25
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					40

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					33
02	952	N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40
03	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	N	23					75
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1067	2	24	9	N	22					97
05	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					47
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					47
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					47
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					48
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					48

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	73	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	N	3					9
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	11	1			1
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					2
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					3

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					50
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					50
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					50
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					50
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					50

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					28
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					45
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					45
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					48
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					48
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					17
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	9	N	3					88
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					88
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					88
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27					115
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					115

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	2384	2	24	9	Y	22					88
02	3164	X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10					98
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2215	2	61	9	Y	55					153
04	3450	X	1621	-0-	-1829	-0-	1597	2	24	9	Y	22					175
05	3565	X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2					177
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					177

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					33
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	505	2			N	-0-					33
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					33
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					33
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					33
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					58
02	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					58
03	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	2			N	-0-					58
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	418	2			N	-0-					58
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					58
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					16
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	66	2	4	9	Y	4					21
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					21

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					48
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	634	2	6	9	N	5					53
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	704	2	2	9	N	2					55
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	N	2					57
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	2	8	9	N	7					64
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					64

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2026	-0-	-1074	2790	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	1608	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3378	2	33	9	N	30					63
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3011	2	25	9	N	23					110
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	N	27	50	1			87
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					114

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

01	3100	N	2147	-0-	-953	3652	2147	2			Y	-0-	2	1			1
02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	1387	2			Y	-0-					1
03	3100	N	936	-0-	-2164	75	935	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1154	-0-	-916	-0-	1154	2			Y	-0-					2
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					2
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					130
02	1120	N	758	-0-	-362	-0-	758	2			N	-0-					130
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41	156	1			15
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					15
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					27
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					83
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					83
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					83
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					168
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5					173
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	9	N	19					192
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	2	1	9	N	1	173	1			20
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15					35
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					93
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					95
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					95
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					95
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					95

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					27
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					27
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					27
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					27

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					154
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	2			N	-0-					154
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					154
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					15
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					15
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					15
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1604	-0-	-969	-0-	1600	2	4	9	N	4					37
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1937	2	1	9	N	1					38
03	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2323	2	2	9	N	2					40
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					40
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					42
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					42

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					3
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					25
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					25
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					25
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1020	-0-	-282 B	-0-	22	1	998	2	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	23	1	693	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	618	-0-	-498 B	-0-	53	1	565	2	N	-0-			-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	54	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	49	1	1339	2	N	-0-			-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	34	1	1162	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-			-0-
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-			-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159588	135741	-0-	-23847	-0-	127130	3	8611	9	N	7828	7716	1				666
02	127854 R	127854	-0-	-0-	-0-	120098	3	7756	9	N	7051	7184	1				533
03	141143 #	132321	-0-	-8822	-0-	124588	3	7733	9	N	7030	6665	1				898
04	136410 #	125787	-0-	-10623	-0-	118851	3	6936	9	N	6305	6265	1	1	8		937
05	141546 #	97191	-0-	-44355	-0-	92081	3	5110	9	N	4645	5021	1				561
06	136980 #	94906	-0-	-42074	-0-	90106	3	4800	9	N	4364	4215	1				710

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					178
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					178
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					178
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					178
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					178
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					158
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

01	2655		2025	-0-	-630	-0-	2000	2	25	9	N	23					135
02	1928		1594	-0-	-334	-0-	1594	2			N	-0-					135
03	2223		1809	-0-	-414	-0-	1809	2			N	-0-					135
04	2110		1730	-0-	-380	-0-	1730	2			N	-0-					135
05	1395		1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					135
06	1350		NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					135

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	4	1	87	3	Y	19	7	1		12
								21	9								
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	3	1	51	3	Y	18	23	1		7
								20	9								
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	3	Y	8	7	1		8
								9	9								
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	3	1	71	3	Y	28	28	1		8
								31	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457	N	273	-0-	-1184	B	-0-	107	1	159	3	Y	6	4	1			4
								7	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	333	1	715	3	Y	11	9	1			6
								12	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	415	1	740	3	Y	15	12	1			9
								17	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	267	1	873	3	Y	20	25	1			4
								22	9									
05	1178	N	410	-0-	-768	B	-0-	103	1	301	3	Y	5	7	1			2
								6	9									
06	1140	N	705	-0-	-435	B	-0-	207	1	486	3	Y	11	10	1			3
								12	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1366	3	Y	137	115	1			60
								151	9									
02	1288	N	1185	-0-	-103	B	-0-	278	1	762	3	Y	132	119	1			73
								145	9									
03	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	360	1	1041	3	Y	136	127	1			82
								150	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1184	3	Y	194	224	1			52
								213	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1247	3	Y	178	156	1			74
								196	9									
06	1500	N	1444	-0-	-56	B	-0-	243	1	1068	3	Y	121	165	1			30
								133	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	268	1	970	3	Y	194	187	1			75
							213	9									
02	1400	X	1128	-0-	-272 B	-0-	277	1	673	3	Y	162	147	1			90
							178	9									
03	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	368	1	1209	3	Y	172	151	1			111
							189	9									
04	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	318	1	1335	3	Y	232	278	1			65
							255	9									
05	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	295	1	1450	3	Y	271	208	1			128
							298	9									
*06	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	267	1	1732	3	Y	295	341	1			82
							325	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	71	1	71	3	Y	103	106	1			23
							113	9									
02	252	X	7	-0-	-245 B	-0-	2	1	1	3	Y	4	23	1			4
							4	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6353	-0-	-901	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	1764	-0-	-3920	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	2430	-0-	-4430	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	3578	-0-	-4017	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	3472	-0-	-3689	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	2662	-0-	-4238	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4056	-0-	-954	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
02	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
03	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3			N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
*06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	37 1 39 9		1683	2	Y	35	17	1			26
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	12 1 19 9		531	2	Y	17	32	1			11
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	37 1 39 9		1685	2	Y	35	18	1			26
02	800	N	25	-0-	-775	-0-	1 1 1 9		23	2	Y	1	26	1			1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32 1 34 9		1465	2	Y	31	14	1			23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15 1 23 9		641	2	Y	21	30	1			14
03	1364	N	510	-0-	-854	-0-	3 1 15 9		492	2	Y	14	19	1			9
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	27 1 30 9		1285	2	Y	27	26	1			10
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28 1 24 9		1375	2	Y	22	18	1			14
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	34 1 30 9		1578	2	Y	27	40	1			1

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	79	1	3614	2	Y	75	33	1			56
							83	9									
02	2492	X	1976	-0-	-516	-0-	43	1	1867	2	Y	60	76	1			40
							66	9									
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	12	1	1727	2	Y	49	57	1			32
							54	9									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	Y	69	75	1			26
							76	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	3104	2	Y	47	45	1			28
							52	9									
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	95	1	4398	2	Y	77	99	1			6
							85	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	29	1	1320	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
02	2436	X	728	-0-	-1708	-0-	16	1	688	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
03	2697	X	1054	-0-	-1643	-0-	7	1	1015	2	Y	29	25	1			19
							32	9									
04	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	26	1	1236	2	Y	26	35	1			10
							29	9									
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	29	21	1			18
							32	9									
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	2	Y	31	47	1			2
							34	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	103	1	4718	2	Y	11					32
							12	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3133	2	Y	15					47
							17	9									
03	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	28	1	4021	2	Y	23					70
							25	9									
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	85	1	4474	2	Y	50					120
							55	9									
05	5239	X	3240	-0-	-1999	-0-	62	1	3123	2	Y	50					170
							55	9									
06	4680	X	1759	-0-	-2921	-0-	37	1	1698	2	Y	22	161	1	2	8	29
							24	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	26	1	1210	2	Y	25	11	1			19
							28	9									
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	15	1	667	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	1116	N	619	-0-	-497	-0-	4	1	596	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	1236	2	Y	26	27	1			10
							29	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	27	34	1			2
							30	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1362	-0-	-4869	-0-	28	1	1304	2	Y	27	13	1			20
							30	9									
02	5012	X	705	-0-	-4307	-0-	15	1	666	2	Y	22	27	1			15
							24	9									
03	4154	X	1508	-0-	-2646	-0-	10	1	1452	2	Y	42	29	1			28
							46	9									
04	4020	X	1548	-0-	-2472	-0-	32	1	1481	2	Y	32	48	1			12
							35	9									
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1			16
							28	9									
*06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1			3
							40	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	42	1	1921	2	Y	40	19	1			30
							44	9									
02	2128	N	1760	-0-	-368	-0-	38	1	1663	2	Y	54	48	1			36
							59	9									
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	17	1	2374	2	Y	68	59	1			45
							75	9									
04	3000	N	4102	-0-	1102	1102	84	1	3926	2	Y	84	97	1			32
							92	9									
05	3100	N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
*06	3000	N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1			6
							92	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	88	1	4023	2	Y	84	49	1			65
							92	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1			51
							83	9									
03	2325	X	979	-0-	-1346	-0-	7	1	942	2	Y	27	61	1			17
							30	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	78	1	3670	2	Y	78	66	1			29
							86	9									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1			41
							75	9									
06	2250	X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1			1
							15	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					11
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					11
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					11
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					11
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					45
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					45
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					45
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					45
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-					45
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					4
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					101
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					13
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
04	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					9
05	T. A.		674	-0-	674	1836	652	3	22	9	Y	20					29
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1836					Y	NO RPT					29

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	617 8	1 9	1755	3	N	7					103
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	528 3	1 9	1583	3	N	3					106
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	596 8	1 9	1820	3	N	7					113
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	590 9	1 9	1754	3	N	8					121
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	1886	3	N	2					123
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-					57
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	31	1	475	3	N	-0-					57
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					57
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	3	N	-0-					57
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					57
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16					94
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1316	3	8	9	N	7					101
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					108
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	N	7					115
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	94	1			44
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					44

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					46
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					48
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					48
04	2400	N	1918	-0-	-482	-0-	1916	3	2	9	N	2					50
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					65
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					65

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					8
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					8
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					8
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	63	1	1002	3	Y	12					64
							13	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	Y	5					69
							6	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1					70
							1	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	3	Y	7					77
							8	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3					80
							3	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					80

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					16
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5					21
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12					33
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12					45
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33					78
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					7
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					7
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					7
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					7
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					52
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					52
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					52
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52
05	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12					64
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					64

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					96
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	N	17					113
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15					128
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					144
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2					146
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					146

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					60
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2					62
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					67
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1					68
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40	1			47
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					47

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	3	Y	10					36
							11	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1771	3	Y	14					50
							15	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	122	1	1930	3	Y	15					65
							17	9									
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	101	1	1559	3	Y	10					75
							11	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	Y	18					93
							20	9									
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					93

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					4
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					4
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					4
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1 1 9	322	3	Y	1					12
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					12
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					12
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					12
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	89	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					82
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					82
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	Y	3					85
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					85
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	3	6	9	Y	5	25	1			65
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					65

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					25
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					25
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					25
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					16
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					16
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					17
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					17
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					17

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	76	1	1221	3	N	-0-					59
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	71	1	1095	3	N	-0-					59
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	3	N	-0-					59
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	3	N	-0-					59
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					59
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	13					89
							14	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	3	Y	12					101
							13	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1555	3	Y	14					115
							15	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	12					127
							13	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	3	Y	15	129	1			13
							17	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	84	1	1351	3	Y	-0-					60
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	-0-					60
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					60
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					60
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					60
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					65
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12					77
							13	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					77

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	3	N	-0-					25
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	40	1	214	3	N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-					25
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-					25
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	311	3	N	2					17
							2	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	19	1	291	3	N	3					20
							3	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3					23
							3	9									
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	13	1	201	3	N	2					25
							2	9									
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2					27
							2	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	49	1	779	3	N	2					62
							2	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	3					65
							3	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	4					69
							4	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					69
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					69
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					82
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					82
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21					103
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	3	3	9	N	3					106
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4					110
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					110

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					76
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	4	1	67	3	N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					28
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					28
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					28
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					28
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	8	1			20
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	83 6	1 9	1334	3	N	5					112
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	83 9	1 9	1277	3	N	8					120
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76 13	1 9	1206	3	N	12					132
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	1413	3	N	10					142
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	1494	3	N	30	155	1			17
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					17

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					84
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					84
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2					86
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	3	9	9	Y	8					94
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	Y	8					102
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					102

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					36
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					36
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					36
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	445	3	67	9	Y	61					97
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					97

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1396	3	21	9	Y	19					74
02	1792	N	1465	-0-	-327	-0-	1462	3	3	9	Y	3					77
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	Y	8					85
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	Y	2					87
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	51	1			56
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					56

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	22	1	617	2	N	-0-					25
02	616	N	332	-0-	-284	-0-	12	1	320	2	N	-0-					25
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					25
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	13	1	316	2	N	-0-					25
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					25
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					17
02	1036	N	720	-0-	-316	-0-	25	1	695	2	N	-0-					17
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	-0-					17
04	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					17
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	N	-0-					17
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	N	-0-					42
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					42
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					42
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	61	1	1803	2	N	-0-					42
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	-0-					42
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	59	1	1718	2	N	-0-					42
*01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					42
*02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	30	1	824	2	N	-0-					42
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	N	-0-					42
*04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	2	N	-0-					42
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-					42
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					42

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					75
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	85	1	2529	2	N	-0-					75
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	N	-0-					75
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-					75
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2396	2	N	2	65	1			12
							2	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					12
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-					12
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	77	1	2135	2	N	-0-					12
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-					12
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1906	2	N	-0-					12
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	2	N	-0-					12
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					12

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	167	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	91	-0-	-219	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					8
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	150	1	353	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-					9
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	447	1	1232	3	Y	4					45
							4	9									
02	1484	X	1131	-0-	-353	-0-	337	1	794	3	Y	-0-					45
03	1643	X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1					46
							1	9									
04	1620	X	321	-0-	-1299	-0-	132	1	182	3	Y	6					52
							7	9									
05	1674	X	597	-0-	-1077	-0-	126	1	470	3	Y	1					53
							1	9									
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					53

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	Y	4					26
							4	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	3					29
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	92	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	PRTL PLG		1447	-0-	1447	34510	1437	3	10	9	Y	9					175
*02	PRTL PLG		1216	-0-	1216	35726	1216	3			Y	-0-					175
*03	PRTL PLG		1714	-0-	1714	37440	1712	3	2	9	Y	2	140	1			37
*04	PRTL PLG		336	-0-	336	37776	336	3			Y	-0-					37
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
*06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37776					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

01	1302	X	935	-0-	-367	-0-	175	1	756	2	Y	4					28
							4	9									
02	896	X	51	-0-	-845	-0-	14	1	36	2	Y	1					29
							1	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1					30
							1	9									
04	900	X	435	-0-	-465	-0-	36	1	392	2	Y	6					36
							7	9									
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10					46
							11	9									
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					46

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

01	1457	X	168	-0-	-1289	-0-	44	1	120	3	Y	4					67
							4	9									
02	1316	X	283	-0-	-1033	-0-	84	1	198	3	Y	1					68
							1	9									
03	1395	X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2					70
							2	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					70
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	27	1	102	3	Y	1					71
							1	9									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					71

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	147	1	406	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	50	1	128	2	Y	-0-					10
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					11
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					11
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
02	476	X	460	-0-	-16	-0-	130	1	329	2	Y	1					20
							1	9									
03	527	X	511	-0-	-16	-0-	9	1	501	2	Y	1					21
							1	9									
04	510	X	330	-0-	-180	-0-	27	1	295	2	Y	7					28
							8	9									
05	496	X	193	-0-	-303	-0-	25	1	167	2	Y	1					29
							1	9									
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	21	3	Y	1					2
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4346	3	33	9	N	30					149
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3926	3	36	9	N	33					182
03	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4314	3	36	9	N	33					215
04	4590	X	4124	-0-	-466	-0-	4080	3	44	9	N	40	187	1			68
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4313	3	34	9	N	31					99
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					99

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	3	Y	-0-					5
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	95	1	225	3	Y	-0-					5
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					5
04	300	X	258	-0-	-42	-0-	108	1	149	3	Y	1					6
							1	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					17
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	54	1	1495	2	N	-0-					17
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	N	-0-					17
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	55	1	1304	2	N	3					20
							3	9									
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					20
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					72
02	1708	N	1417	-0-	-291	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					72
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					72
04	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					72
05	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					72
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					53
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4817	2	N	-0-					53
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	183	1	4214	2	N	-0-					53
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	158	1	3747	2	N	2					55
							2	9									
05	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	172	1	4357	2	N	2					57
							2	9									
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					57

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					94
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					94
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					94
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	N	1					95
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					95
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					95

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1011	1	16201	3	N	47					110
							52	9									
02	15540	X	15403	-0-	-137	-0-	936	1	14428	3	N	35					145
							39	9									
03	17205	X	16874	-0-	-331	-0-	997	1	15822	3	N	50	55	1			140
							55	9									
04	16710	X	16121	-0-	-589	-0-	982	1	15100	3	N	35					175
							39	9									
05	17267	X	16650	-0-	-617	-0-	996	1	15602	3	N	47	165	1			57
							52	9									
06	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					57

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	963	1	19396	3	Y	600	371	1			523
							660	9									
02	19124	X	18957	-0-	-167	-0-	909	1	17633	3	Y	377	548	1			352
							415	9									
03	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1			310
							554	9									
04	20550	X	19040	-0-	-1510	-0-	963	1	17634	3	Y	403	365	1			348
							443	9									
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1			182
							414	9									
06	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					182

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	898	1	23223	3	Y	266	416	1			102
							293	9									
02	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	831	1	20692	3	Y	237	268	1			71
							261	9									
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1			66
							294	9									
04	22770	X	22576	-0-	-194	-0-	866	1	21446	3	Y	240	178	1			128
							264	9									
05	23529	X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1			155
							378	9									
06	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	884 311	1 9	22852	3	Y	283	444	1			108
02	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	808 281	1 9	20128	3	Y	255	287	1			76
03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	864 312	1 9	21769	3	Y	284	290	1			70
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	830 283	1 9	20546	3	Y	257	190	1			137
05	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	839 171	1 9	20782	3	Y	155	222	1			70
06	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT					70

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92194	X	69160	-0-	-23034	-0-	3255 349	1 9	65556	3	Y	317	368	1			479
02	78596	X	58371	-0-	-20225	-0-	2853 166	1 9	55352	3	Y	151	177	1			453
03	82274	X	64884	-0-	-17390	-0-	3262 252	1 9	61370	3	Y	229	171	1			511
04	75840	X	60905	-0-	-14935	-0-	3141 252	1 9	57512	3	Y	229	178	1			562
05	74834	X	58773	-0-	-16061	-0-	3132 287	1 9	55354	3	Y	261	531	1	1	8	291
06	66930	X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					Y	NO RPT					291

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85600	X	85600	-0-	-0-	-0-	84865	3	735	9	N	668	719	1	1	8	623
02	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	76535	3	538	9	N	489	882	1			230
03	79768	X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1			322
04	106170	X	70669	-0-	-35501	-0-	70234	3	435	9	N	395	532	1			185
05	96410	X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1			412
06	82830	X	NO RPT	-0-	-82830	-0-					N	NO RPT					412

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2012	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	Y	9	6	1			9
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2177	2	10	9	Y	9	12	1			6
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	7	1			11
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	15	1			6
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2008	2	10	9	Y	9	7	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
	BECKWORTH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078396	COMPL. DATE 08/16/1978					TOTAL DEPTH 10616			PERF.10156 - 10393		
01	3100	N	2809	-0-	-291	7475	2796	2	13	9	Y	12	20	1			8
02	10299	X	2824	-0-	-7475	-0-	2810	2	14	9	Y	13	8	1			13
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2807	2	14	9	Y	13	18	1			8
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	Y	13	9	1			12
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2961	2	14	9	Y	13	17	1			8
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1	1	2296	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
	JENKINS, FELIX W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078590	COMPL. DATE 08/28/1978					TOTAL DEPTH 10600			PERF.10226 - 10456		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CULLERS, EDGAR J.				WELL #: 1	RRCID -> 082621	COMPL. DATE 05/24/1979					TOTAL DEPTH 10600			PERF.10168 - 10400		
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1206	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1046	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1156	2	3	9	N	3	3	1			2
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1101	2	3	9	N	3	2	1			3
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	N	3	4	1			2
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			2
	KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082721	COMPL. DATE 05/14/1979					TOTAL DEPTH 10622			PERF.10188 - 10430		
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
	AKINS-REEVES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092747	COMPL. DATE 03/14/1981					TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8730 - 10140		
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	62	1	1490	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	84	-0-	-257	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1764	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1587	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2130	2	Y	3					6
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	439	1	1659	2	Y	3					12
							3	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	Y	3					15
							3	9									
*05	3100	N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
*06	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	Y	8					18
							9	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10					28
							11	9									
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	484	1	2341	2	Y	8					36
							9	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	722	1	1926	2	Y	5					41
							6	9									
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1			3
							10	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

01	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	136	1	943	2	Y	6					22
							7	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	3	12	1			13
							3	9									
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	74	1	1403	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	9					16
							10	9									
*05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	714	-0-	-495	-0-	112	1	600	2	Y	2					10
							2	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	54	1	1032	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	Y	4					8
							4	9									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	2					4
							2	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	10					17
							11	9									
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	12	12	1			8
							13	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			9
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5622	2	15	9	Y	14	18	1			9
04	5430	X	5058	-0-	-372	-0-	5045	2	13	9	Y	12	9	1			12
05	5859	X	3787	-0-	-2072	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	5670	X	1463	-0-	-4207	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	62	1	1485	3	Y	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	132	1	2715	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	105	1	2440	3	Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	136	1	3074	3	Y	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	5					15
							6	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
							7	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	5					26
							6	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	Y	3					29
							3	9									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
							9	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
							19	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	318	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	543	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2020	2	Y	7					16
							8	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10					26
							11	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	444	1	1919	2	Y	9					35
							10	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	940	1	2510	2	Y	9					44
							10	9									
*05	3100	N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35	1			25
							18	9									
*06	3000	N	3095	-0-	95	1105	874	1	2206	2	Y	14	34	1			5
							15	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

01	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*05	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

01	2542	N	1729	-0-	-813	-0-	231	1	1492	2	Y	5					15
							6	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	145	1	2705	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
03	2689	N	2637	-0-	-52	-0-	126	1	2504	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	2496	2	Y	5					10
							6	9									
*05	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	117	1	2357	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	109	1	2341	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	Y	2					2
							2	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	2					4
							2	9									
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

01	589	N	325	-0-	-264	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	Y	4					9
							4	9									
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	6	1	1182	2	Y	5					14
							6	9									
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	274	1	1097	2	Y	3					17
							3	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	444	1	1177	2	Y	3					20
							3	9									
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	524	1	1383	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	492	1	1239	2	Y	5	13	1			2
							6	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	Y	12	6	1			8
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	7	1			5
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	6	1			8
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1054	2	7	9	Y	6	3	1			6

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

01	1240	N	864	-0-	-376	-0-	862	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1650	N	1239	-0-	-411	-0-	1237	2	2	9	Y	2	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	16	1	2336	2	Y	3					6
							3	9									
02	2128	X	1543	-0-	-585	-0-	7	1	1533	2	Y	3					9
							3	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	448	1	1806	2	Y	3					12
							3	9									
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	596	1	1584	2	Y	2					14
							2	9									
*05	3100	N	3868	-0-	768	768	1061	1	2799	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
*06	3000	N	3584	-0-	584	1352	1020	1	2558	2	Y	5	13	1			2
							6	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			2
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	Y	8	5	1			8
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8	11	1			5
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10	6	1			9
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	12	1			5
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	Y	9	6	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	26	1			13
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	2	20	9	Y	18	12	1			19
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1821	2	21	9	Y	19	26	1			12
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1799	2	22	9	Y	20	13	1			19
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	27	1			12
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1284	2	13	9	Y	12	13	1			11

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	105	1	2137	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	95	1	2294	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	3000	N	3368	-0-	368	368	142	1	3213	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*05	3100	N	3334	-0-	234	602	149	1	3171	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*06	3000	N	3041	-0-	41	643	138	1	2890	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	242	1	1170	2	Y	5					19
							6	9									
02	1792	N	1281	-0-	-511	-0-	48	1	1232	2	Y	1	10	1			10
							1	9									
03	3100	N	3747	-0-	647	647	178	1	3556	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
04	2819	N	2172	-0-	-647	-0-	103	1	2062	2	Y	6					17
							7	9									
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
*06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2379	2	43	9	Y	39	54	1			26
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1575	2	31	9	Y	28	46	1			18
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	19	1			30
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1261	2	10	9	Y	9	12	1			6
02	1260	N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	840	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

01	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	107	1	690	2	Y	2					9
							2	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	3					7
							3	9									
*05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	134	1	2732	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	110	1	2671	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	98	1	2208	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

01	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	2133	2	4	9	Y	4	8	1			3
02	2492	N	1842	-0-	-650	-0-	1836	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1944	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3162	2	10	9	Y	9	10	1			5
*06	2775	N	2703	-0-	-72	-0-	2694	2	9	9	Y	8	6	1			7

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

01	2356	N	732	-0-	-1624	-0-	730	2	2	9	Y	2					5
02	1456	N	2	-0-	-1454	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			1
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	6					9
							7	9									
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	23	23	1			15
							25	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	Y	7					15
							8	9									
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	6	1	1466	2	Y	9					24
							10	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	7					31
							8	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	639	1	1705	2	Y	6					37
							7	9									
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	665	1	1757	2	Y	11	30	1			18
							12	9									
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	Y	12	26	1			4
							13	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252	1	1897	2	Y	22					69
							24	9									
02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	115	1	2362	2	Y	7	38	1			38
							8	9									
03	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	135	1	2687	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	133	1	2580	2	Y	23					46
							25	9									
*05	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	123	1	2469	2	Y	13	40	1			19
							14	9									
06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	119	1	2587	2	Y	33	31	1			21
							36	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			2
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	21 3	1 9	496	3	Y	3	4	1			1
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	1286	3	Y	7	5	1			3
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	27 3	1 9	615	3	Y	3	4	1			2
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	1014	3	Y	4	4	1			2
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1292	3	Y	6	5	1			3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	231	1	1672	2	Y	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1226	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1701	2	33	9	Y	30	40	1			20
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1253	2	26	9	Y	24	40	1			15
04	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	1233	2	24	9	Y	22	15	1			22
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2365	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1899	2	23	9	Y	21	24	1			13
04	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	1512	2	19	9	Y	17	14	1			16
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

01	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-	283	1	2045	2	Y	24					77
							26	9									
02	3276	X	2010	-0-	-1266	-0-	91	1	1912	2	Y	6	42	1			41
							7	9									
03	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	143	1	2836	2	Y	28	44	1			25
							31	9									
04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	134	1	2638	2	Y	23					48
							25	9									
*05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	140	1	2801	2	Y	15	42	1			21
							17	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	122	1	2601	2	Y	36	34	1			23
							40	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	243	1	1863	2	Y	18					60
							20	9									
02	2660	X	2125	-0-	-535	-0-	98	1	2021	2	Y	5	33	1			32
							6	9									
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	129	1	2663	2	Y	23	35	1			20
							25	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	127	1	2470	2	Y	20					40
							22	9									
*05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	118	1	2430	2	Y	11	34	1			17
							12	9									
06	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	113	1	2403	2	Y	28	27	1			18
							31	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

01	2232	X	141	-0-	-2091	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					1
02	924	X	326	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	287	-0-	-736	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
*05	372	X	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

01	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	138	1	2834	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
02	2800	N	2824	-0-	24	24	116	1	2685	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	3087	N	3063	-0-	-24	-0-	121	1	2918	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
*05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	130	1	2783	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	123	1	2594	3	Y	17	18	1			8
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	33	1	188	2	Y	3					21
							3	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	324	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	133	2	Y	2					6
							2	9									
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	253	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

01	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	346	1	2332	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	197	1	3962	2	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1			25
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2483	2	29	9	Y	26	34	1			17
04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2228	2	26	9	Y	24	18	1			23
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1			15
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	1					2
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	1					3
							1	9									
*05	217	N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	N	3	5	1			2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1			3
03	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	3430	2	3	9	N	3	4	1			2
04	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2915	2	3	9	N	3	2	1			3
05	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1			2
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1			2
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

01	217	N	50	-0-	-167	-0-	49	2	1	9	N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	74	1	186	2	N	4					11
							4	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	N	7					18
							8	9									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1			14
							11	9									
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1			6
							20	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3029	2	54	9	N	49	61	1			32
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1			49
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3015	2	56	9	N	51	67	1			33
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2825	2	53	9	N	48	34	1			47
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1			30
06	2940	N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1			37
							43	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

01	11470	X	10317	-0-	-1153	-0-	10308	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	11253	X	10714	-0-	-539	-0-	10705	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	10410	X	10360	-0-	-50	-0-	10352	2	8	9	Y	7	5	1			7
05	11222	X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	10860	X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	10945	-0-	-619	-0-	10945	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	3435	2	8	9	N	7	11	1			5
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1			7
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	10	1			6
04	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3518	2	9	9	N	8	6	1			8
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1			5
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1			7
							9	9									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	429	2	15	9	N	14					159
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3					162
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					164
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	124	1			43
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					47
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					53

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					22
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					22
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					63
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					63
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					63
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	2	21	9	N	19					101
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					149
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-					149
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					149
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1			71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					25
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					26
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	934	2	1	9	Y	1					27
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2					16
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1092	2	1	9	Y	1					17
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					17
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-					17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	44	1			1
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	1					2
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	11					13
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1					14
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-					14

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					79
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					79
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					84
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1472	2	7	9	N	6					90
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					105
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1282	2	4	9	N	4					109
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	Y	5					49
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					43
02	1204	N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	38	1			28
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					42
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1285	2	12	9	Y	11					53
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					75
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					75
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	Y	3					78
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	2	9	9	Y	8					86
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2128	2	2	9	Y	2					88
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					6
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	Y	20					27
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					27
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					27

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					137
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	333	2	1	9	N	1					138
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	114	1			90

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					73
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					74
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					74
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					74
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					74
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					55
02	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					55
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					82
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					82
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					82
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					84
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	864	2	1	9	N	1					85
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1277	2	26	9	Y	24					67
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					67
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					52
02	2492	N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52
03	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	Y	1					53
04	2490	N	1923	-0-	-567	-0-	1922	2	1	9	Y	1					54
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					37
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					37
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					39
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					74
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					24
02	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24
03	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24
04	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					24
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	42	1			1
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1912	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	1461	2	17	9	Y	15					17
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					70
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	Y	5	52	1			23
04	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4					27
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					4
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					46
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1					47
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					47
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					47
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	49	1			29
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					33
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			Y	-0-					33
04	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2857	2	4	9	Y	4					37
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-					37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25					59
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					59
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					49
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2					51
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	Y	32					83
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					88
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			Y	-0-					88
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2			Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					153
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	8					161
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					161
04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1045	2	3	9	Y	3					164
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	5					169
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8					177

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					53
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1					55
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	-0-					55
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					55
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	N	7					118
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					118
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-	5	5			113
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-	12	1			101
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					101
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					101

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	52	1			36
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	15					51
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			Y	-0-					51
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1320	2	12	9	Y	11					62
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	2					64
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					64

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					216
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					216
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			Y	-0-					216
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1497	2	26	9	Y	24	114	1			126
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	-0-					126
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					126

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					101
02	1596	N	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			Y	-0-					101
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	926	2	2	9	Y	2					103
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	966	2			Y	-0-	50	1			53
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	2			Y	-0-					53
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					53

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					216
02	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1170	2	11	9	N	10					226
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					226
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			127

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					6
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	Y	1					7
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20					27
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					27
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
05	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					67
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	2151	2			Y	-0-					67
03	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2185	2	11	9	Y	10	50	1			27
04	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2157	2	9	9	Y	8					35
05	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2076	2	4	9	Y	4					39
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1980	2	1	9	Y	1					40

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46					111
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	478	2			Y	-0-	32	0			79
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	24					103
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9					55
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1008	2	12	9	Y	11					66
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-					66
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					66
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					43
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	1099	2			Y	-0-					43
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4					47
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1482	2	41	9	Y	37					84
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			Y	-0-					84
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			N	-0-	5	5			12
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1684	2	3	9	N	3					15
04	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					15
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					15
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					44
02	1092	N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					44
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					80
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5	60	1			25
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	2264	2	3	9	Y	3					28
05	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					27
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1312	2	1	9	Y	1					28
05	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	2	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					35
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					35
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					31
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1					32
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					32
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3402	2	4	9	Y	4					264
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-					264
03	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			Y	-0-					264
04	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	2870	2	32	9	Y	29	191	1			102
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-					102
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-					102

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					147
02	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					147
03	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					147
04	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2381	2	9	9	N	8					155
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2					157
06	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					157

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					31
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1					32
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	71	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					4
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2					6
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	Y	38					44
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					46
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					47

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					120
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					120
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					36
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					36
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					36
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					30
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					30
03	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	2			N	-0-					30
04	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	-0-					30
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					30
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					145
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					145
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					145
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					232
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					232
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					232
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					232
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					232
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					15
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					15
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					78
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					78
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					78
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					78
05	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					78
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

01	372	X	21	-0-	-351	-0-	9	2	12	9	N	11					105
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					105
03	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					105
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11					116
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					116
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					61
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					61
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					61
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					61
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					61
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-					127
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					127
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					127
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					127
05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					127
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					89
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					89
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					89
04	1710	N	615	-0-	-1095	-0-	615	2			N	-0-					89
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					89
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					52
03	1178	N	247	-0-	-931	-0-	247	2			Y	-0-					52
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	204	2			Y	-0-					52
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					52
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					39
02	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			Y	-0-					39
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			Y	-0-					39
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					39
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					39
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			Y	-0-					10
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	1291	2			N	-0-					132
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	2			N	-0-					132
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			N	-0-					132
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					132
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					132
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1327	3	41	9	N	37					205
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1387	3	26	9	N	24	181	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	N	32					80
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1474	3	34	9	N	31					111
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	3	33	9	N	30					141
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					141

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

01	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	1485	2			Y	-0-					10
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	2			Y	-0-					10
03	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					10
05	1705	X	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			Y	-0-					10
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	12	-0-	-1304	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	3	21	9	Y	19	18	1			2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	16	1			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1011	3	18	9	Y	16	15	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	875	3	11	9	Y	10	21	1			6
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					6
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2					8
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					8
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					8
02	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			Y	-0-					8
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					8
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					8
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					8
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1588	-0-	-1512	53	1588	3			Y	-0-					10
02	1492	N	1439	-0-	-53	-0-	1439	3			Y	-0-					10
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					10
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					10
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	9	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1312	-0-	-1230	-0-	1312	3			Y	-0-					2
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2
03	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	839	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	800	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	1466	-0-	-1130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	198	-0-	-362	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	992	N	74	-0-	-918	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	3	28	9	Y	25	24	1			1
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	1624	N	15	-0-	-1609	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		Y	-0-			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		Y	-0-			-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	1476	-0-	-782	-0-	1476	3		Y	-0-			-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3		Y	-0-			-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		Y	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			98
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	3		Y	-0-			98
03	496	X	149	-0-	-347	-0-	149	3		Y	-0-			98
04	480	X	139	-0-	-341	-0-	139	3		Y	-0-			98
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	3		Y	-0-			98
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	3		Y	-0-			98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					160
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					160
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					160
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					160
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

01	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					12
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	126	3			Y	-0-					12
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	510	3	58	9	Y	53	56	1			9
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					9
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					9

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	X	1682	-0-	-431	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					50
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					50
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	3	23	9	Y	21	58	1			13
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					13
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					13
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

01	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	380	2380	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2498	-0-	-380	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9987 - 10298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2019

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					2
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					2
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

01	3100	N	2265	-0-	-835	2707	2217	3	48	9	Y	44	44	1			3
02	4421	X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1765	3	31	9	Y	28	29	1			2
04	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	1576	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	3100	N	2006	-0-	-1094	2492	2006	3			Y	-0-					16
02	2800	N	1809	-0-	-991	1501	1809	3			Y	-0-					16
03	3100	N	1995	-0-	-1105	396	1995	3			Y	-0-					16
04	2323	N	1927	-0-	-396	-0-	1927	3			Y	-0-					16
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					16
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1			5
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					5
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	3	1	9	Y	1					6
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					6
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	937	3	18	9	Y	16	15	1			1
02	1484	N	608	-0-	-876	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	660	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	3	15	9	Y	14	12	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	882	-0-	-79	-0-	882	3			Y	-0-					69
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					69
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	873	3	25	9	Y	23	78	1			14
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					14
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	7	1			3
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	Y	2					5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					5
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					5
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

01	3100	N	1722	-0-	-1378	166	1722	3		Y	-0-			-0-
02	1685	N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3		Y	-0-			-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		Y	-0-			-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

01	1301	N	1006	-0-	-295	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	743	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					6
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					6
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					6
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	27	1			6
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					6
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					117
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					117
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					4
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	128	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					2

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1685	3	31	9	Y	28	28	1			2
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	16	1			1
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	830	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	722	3	12	9	Y	11	11	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					4
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					4
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					4
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3			Y	-0-					4
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					11
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					29
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					27
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					27
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					27
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

01	217	N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1723	-0-	-819	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		59	-0-	59	847	59	3			N	-0-					-0-
02	854	X	7	-0-	-847	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

01	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

01	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	890	3716	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3905	-0-	905	1795	3905	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

01	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

01	3069	X	1162	-0-	-1907	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					5
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					5
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					5
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-					-0-
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3		N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-					-0-
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3		N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3		N	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3		N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3		N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

01	2419	N	966	-0-	-1453	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					10
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					10
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					10
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					10
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					10
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2821	X	1760	-0-	-1061	-0-	1726	3	34	9	Y	31	29	1			3
04	2730	X	1975	-0-	-755	-0-	1933	3	42	9	Y	38	38	1			3
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1463	3			Y	-0-					11
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3			Y	-0-					11
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3			Y	-0-					11
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			Y	-0-					11
05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3			Y	-0-					11
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					4
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	2492	X	2375	-0-	-117	-0-	2342	3	33	9	Y	30	30	1			3
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3051	3	61	9	Y	55	53	1			5
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2839	3	55	9	Y	50	51	1			4
05	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	2078	3	39	9	Y	35	37	1			2
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	2617	3	50	9	Y	45	42	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	3	63	9	Y	57	57	1			4
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2957	3	41	9	Y	37	37	1			4
03	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2923	3	50	9	Y	45	45	1			4
04	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	2888	3	50	9	Y	45	45	1			4
05	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2844	3	45	9	Y	41	43	1			2
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2462	3	41	9	Y	37	35	1			4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	571	-0-	-689	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					2
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					2
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	499	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	Y	11	11	1			1
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1633	-0-	-1467	5502	1633	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1436	-0-	-1364	4138	1436	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	3305	2267	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2175	-0-	-825	2480	2175	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-	-1041	1439	2059	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2060	-0-	-940	499	2060	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	512	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	309	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	674	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	Y	24	22	1			3
03	1457	X	573	-0-	-884	-0-	538	3	35	9	Y	32	32	1			3
04	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1370	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	2015	X	973	-0-	-1042	-0-	958	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1950	X	674	-0-	-1276	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2878	3	25	9	Y	23	22	1			2
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	3	24	9	Y	22	22	1			2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1459	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			2
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	1961	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2385	3	42	9	Y	38	38	1			3
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2024	3	37	9	Y	34	34	1			3
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	151	-0-	-438	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					5
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	259	3	31	9	Y	28	28	1			5
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					5
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	18	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	89	1			1
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	477	3	773	9	Y	703	624	1			80
03	1364	N	520	-0-	-844	-0-	511	3	9	9	Y	8	87	1			1
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	1364	N	450	-0-	-914	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					17
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	250	3	7	9	Y	6	19	1			4
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					4
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					4
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1532	-0-	-25	-0-	1530	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1428	N	851	-0-	-577	-0-	839	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	1426	N	728	-0-	-698	-0-	715	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1470	N	998	-0-	-472	-0-	981	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1286	3	22	9	Y	20	18	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	10	1			1
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	205	-0-	-570	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16	15	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	279	3	6	9	Y	5	4	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

01	3100	N	1172	-0-	-1928	2600	1151	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	2800	N	1050	-0-	-1750	850	1036	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	1777	N	927	-0-	-850	-0-	910	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1039	3	19	9	Y	17	17	1			1
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	3	22	9	Y	20	20	1			1
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18	17	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	Y	23	22	1			14
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					14
03	2139	N	1423	-0-	-716	-0-	1419	3	4	9	Y	4					18
04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	3			Y	-0-					18
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			Y	-0-					18
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					18

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

01	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	3715	3	45	9	Y	41	71	1			24
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					24
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	3438	3	12	9	Y	11					35
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					35
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					35
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	3			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	148	-0-	-916	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					2
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					2
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20	9	Y	18	19	1			1
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	18	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	332	-0-	-2692	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3791	-0-	691	929	3791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1970	-0-	-830	99	1970	3			N	-0-					-0-
03	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

01	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1243	-0-	-1249	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3360	-0-	360	881	3360	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

01	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	217	-0-	-735	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	381	-0-	-766	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	960	N	370	-0-	-590	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

01	1054	X	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

01	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1145	-0-	-1705	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	591	-0-	-928	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

01	620	N	467	-0-	-153	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	357	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	Y	6	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

01	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	584	-0-	-997	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

01	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1	-0-	-1091	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	276	-0-	-995	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	750	N	217	-0-	-533	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

01	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	990	3522	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	1665	3775	3			N	-0-					-0-
04	5464	X	3799	-0-	-1665	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	18	17	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					10
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					10
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					10
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	867	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					14
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					14
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					14
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					14
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					14
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	634	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	1512	X	612	-0-	-900	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2405	3	41	9	Y	37	35	1			3
04	1050	X	219	-0-	-831	-0-	216	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1			3

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					11
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	554	3	63	9	Y	57	58	1			10
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			Y	-0-					10
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			Y	-0-					10
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			Y	-0-					10

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2019	-0-	-165	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	775	N	476	-0-	-299	-0-	467	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	345	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	6	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	6420	-0-	3420	3420	6420	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1739	-0-	-1330	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

01	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1132	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	884	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1110	N	842	-0-	-268	-0-	827	3	15	9	Y	14	14	1			1
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	849	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	3	14	9	Y	13	12	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2573	3	31	9	Y	28	41	1			17
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					17
03	2697	X	1955	-0-	-742	-0-	1948	3	7	9	Y	6					23
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2053	3			Y	-0-					23
05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	3			Y	-0-					23
06	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	2003	3			Y	-0-					23

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96	-0-	96	245	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2225	-0-	-1825	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	938	-0-	-1246	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	671	-0-	-1129	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1659	-0-	-480	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-
05	2482	N	2227	-0-	-255	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1892	3	35	9	Y	32	33	1			2
02	2492	X	1259	-0-	-1233	-0-	1240	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	1669	3	30	9	Y	27	27	1			2
04	2400	X	2010	-0-	-390	-0-	1974	3	36	9	Y	33	32	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	45	1			2
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2520	3	46	9	Y	42	39	1			5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	94	2905	3			N	-0-					-0-
04	2506	N	2412	-0-	-94	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	991	-0-	-1706	-0-	971	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	2492	X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	2759	X	529	-0-	-2230	-0-	519	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	2670	X	428	-0-	-2242	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1050	X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	5116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	750	-0-	-320	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

01	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

01	2325	X	1679	-0-	-646	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	269	-0-	-1859	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	646	-0-	-1059	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	32	-0-	-1828	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2114	-0-	-42	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1951	-0-	-1325	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	137	-0-	-1151	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	376	-0-	-833	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

01	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

01	645	N	634	-0-	-11	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

01	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	618	-0-	-1362	-0-	618	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

01	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

01	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	920	-0-	-568	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	309	-0-	-867	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	512	-0-	-790	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	679	-0-	-1253	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1370	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	1279	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1538	3	28	9	Y	25	25	1			2
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	3	28	9	Y	25	25	1			2
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1140	3	20	9	Y	18	19	1			1
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	24	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	653	-0-	-971	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1554	-0-	-266	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1186	-0-	-1166	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1962	-0-	-348	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

01	30504	X	28419	-0-	-2085	-0-	27878	3	541	9	Y	492	495	1			34
02	26376	X	25205	-0-	-1171	-0-	24835	3	370	9	Y	336	332	1			38
03	29202	X	26024	-0-	-3178	-0-	25529	3	495	9	Y	450	450	1			38
04	28260	X	26693	-0-	-1567	-0-	26214	3	479	9	Y	435	435	1			38
05	28551	X	24549	-0-	-4002	-0-	24113	3	436	9	Y	396	413	1			21
06	27510	X	23206	-0-	-4304	-0-	22770	3	436	9	Y	396	372	1			45

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

01	16585	X	11826	-0-	-4759	-0-	11602	3	224	9	Y	204	210	1			14
02	14196	X	11657	-0-	-2539	-0-	11489	3	168	9	Y	153	150	1			17
03	15717	X	12140	-0-	-3577	-0-	11930	3	210	9	Y	191	192	1			16
04	14550	X	9721	-0-	-4829	-0-	9550	3	171	9	Y	155	158	1			13
05	15035	X	13366	-0-	-1669	-0-	13146	3	220	9	Y	200	202	1			11
06	12480	X	7472	-0-	-5008	-0-	7339	3	133	9	Y	121	118	1			14

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	25623	3	482	9	Y	438	434	1			30
02	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22355	3	323	9	Y	294	291	1			33
03	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23288	3	433	9	Y	394	394	1			33
04	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23016	3	420	9	Y	382	382	1			33
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23503	3	393	9	Y	357	371	1			19
*06	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	21912	3	391	9	Y	355	333	1			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	21840	-0-	-4293	-0-	21463	3	377	9	Y	343	345	1			24
02	23604	X	20073	-0-	-3531	-0-	19807	3	266	9	Y	242	239	1			27
03	26133	X	21881	-0-	-4252	-0-	21522	3	359	9	Y	326	325	1			28
04	23280	X	20548	-0-	-2732	-0-	20203	3	345	9	Y	314	315	1			27
05	22227	X	20575	-0-	-1652	-0-	20258	3	317	9	Y	288	300	1			15
06	21510	X	16363	-0-	-5147	-0-	16096	3	267	9	Y	243	230	1			28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15721	-0-	-616	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13917	-0-	-1063	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	15568	-0-	-552	-0-	15568	3			Y	-0-					-0-
04	15390	X	14428	-0-	-962	-0-	14428	3			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14875	-0-	-842	-0-	14875	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	14254	-0-	-956	-0-	14254	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12227	-0-	-1971	-0-	12007	3	220	9	Y	200	200	1			14
02	12432	X	9162	-0-	-3270	-0-	9033	3	129	9	Y	117	118	1			13
03	13764	X	12784	-0-	-980	-0-	12560	3	224	9	Y	204	200	1			17
04	13170	X	10355	-0-	-2815	-0-	10168	3	187	9	Y	170	172	1			15
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11139	3	186	9	Y	169	175	1			9
*06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12677	3	220	9	Y	200	186	1			23

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8693	-0-	-3893	-0-	8533	3	160	9	Y	145	157	1			10
02	10752	X	8266	-0-	-2486	-0-	8149	3	117	9	Y	106	104	1			12
03	11904	X	10213	-0-	-1691	-0-	10045	3	168	9	Y	153	152	1			13
04	11520	X	9686	-0-	-1834	-0-	9523	3	163	9	Y	148	148	1			13
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10859	3	169	9	Y	154	159	1			8
06	9870	X	8418	-0-	-1452	-0-	8274	3	144	9	Y	131	124	1			15

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8538	-0-	-3304	-0-	8374	3	164	9	Y	149	152	1			10
02	10136	X	7359	-0-	-2777	-0-	7250	3	109	9	Y	99	98	1			11
03	11222	X	6041	-0-	-5181	-0-	5931	3	110	9	Y	100	103	1			8
04	10470	X	6932	-0-	-3538	-0-	6787	3	145	9	Y	132	129	1			11
05	10230	X	5935	-0-	-4295	-0-	5816	3	119	9	Y	108	113	1			6
06	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	7012	3	145	9	Y	132	123	1			15

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11232	-0-	-4268	-0-	11162	3	70	9	Y	64	83	1			14
02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9654	3	56	9	Y	51	39	1			26
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11799	3	66	9	Y	60	41	1			45
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11264	3	78	9	Y	71	84	1			32
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11598	3	57	9	Y	52	42	1			42
*06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11182	3	53	9	Y	48	42	1			48

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	18570	-0-	-5827	-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			87
02	18116	X	16226	-0-	-1890	-0-	16135	3	91	9	Y	83	96	1			74
03	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	20601	3	107	9	Y	97	95	1			76
04	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19339	3	90	9	Y	82	100	1			58
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	3	88	9	Y	80	95	1			43
06	19410	X	18630	-0-	-780	-0-	18545	3	85	9	Y	77	99	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15284	-0-	-2510	-0-	15284	3			Y	-0-					65
02	15680	X	14067	-0-	-1613	-0-	14067	3			Y	-0-					65
03	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			Y	-0-					65
04	16050	X	14592	-0-	-1458	-0-	14592	3			Y	-0-					65
05	16275	X	14651	-0-	-1624	-0-	14651	3			Y	-0-					65
06	15060	X	13966	-0-	-1094	-0-	13966	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

01	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	20574	3	388	9	Y	353	358	1			24
02	20580	X	19083	-0-	-1497	-0-	18809	3	274	9	Y	249	245	1			28
03	22785	X	17861	-0-	-4924	-0-	17501	3	360	9	Y	327	327	1			28
04	21900	X	17140	-0-	-4760	-0-	16788	3	352	9	Y	320	320	1			28
05	22630	X	17633	-0-	-4997	-0-	17301	3	332	9	Y	302	314	1			16
06	20460	X	16614	-0-	-3846	-0-	16284	3	330	9	Y	300	282	1			34

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

01	23064	X	19323	-0-	-3741	-0-	18964	3	359	9	Y	326	328	1			23
02	19656	X	16863	-0-	-2793	-0-	16622	3	241	9	Y	219	217	1			25
03	21762	X	18601	-0-	-3161	-0-	18274	3	327	9	Y	297	297	1			25
04	19740	X	17550	-0-	-2190	-0-	17234	3	316	9	Y	287	287	1			25
05	19468	X	18172	-0-	-1296	-0-	17872	3	300	9	Y	273	283	1			15
06	18690	X	18323	-0-	-367	-0-	18018	3	305	9	Y	277	260	1			32

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

01	21359	X	15634	-0-	-5725	-0-	15336	3	298	9	Y	271	276	1			19
02	15064	X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1			21
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17711	3	282	9	Y	256	255	1			22
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16853	3	272	9	Y	247	248	1			21
05	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1			12
*06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1			29

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

01	19065	X	16071	-0-	-2994	-0-	15972	3	99	9	Y	90	113	1			20
02	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1			44
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17381	3	98	9	Y	89	67	1			66
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16600	3	116	9	Y	105	125	1			46
05	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1			66
*06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1			71

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

01	21049	X	19137	-0-	-1912	-0-	18787	3	350	9	Y	318	320	1			22
02	18172	X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1			24
03	20119	X	18159	-0-	-1960	-0-	17839	3	320	9	Y	291	290	1			25
04	18990	X	17218	-0-	-1772	-0-	16910	3	308	9	Y	280	281	1			24
05	19344	X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1			14
06	18510	X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1			31

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

01	18600	X	16039	-0-	-2561	-0-	15929	3	110	9	Y	100	121	1			43
02	15568	X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1			45
03	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	15873	3	92	9	Y	84	62	1			67
04	16500	X	14609	-0-	-1891	-0-	14521	3	88	9	Y	80	113	1			34
05	16740	X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1			83
06	15510	X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	23417	-0-	-3832	-0-	23272	3	145	9	Y	132	170	1			29
02	22736	X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1			53
03	25172	X	22404	-0-	-2768	-0-	22281	3	123	9	Y	112	81	1			84
04	24360	X	22201	-0-	-2159	-0-	22047	3	154	9	Y	140	162	1			62
05	23839	X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1			73
06	22650	X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1			92

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			84
02	18284	X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1			70
03	19530	X	18179	-0-	-1351	-0-	18083	3	96	9	Y	87	93	1			64
04	18420	X	17201	-0-	-1219	-0-	17122	3	79	9	Y	72	85	1			51
05	18972	X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1			38
06	17910	X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1			20

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

01	26164	X	24245	-0-	-1919	-0-	24078	3	167	9	Y	152	182	1			65
02	22512	X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1			45
03	24924	X	23093	-0-	-1831	-0-	22958	3	135	9	Y	123	70	1			98
04	24120	X	20657	-0-	-3463	-0-	20532	3	125	9	Y	114	164	1			48
05	24769	X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1			120
06	23460	X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1			56

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

01	31341	X	27043	-0-	-4298	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
02	26656	X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3			Y	-0-					-0-
04	28560	X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3			Y	-0-					-0-
06	26310	X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

01	23467	X	15188	-0-	-8279	-0-	15178	3	10	9	N	9	65	1			4
02	19992	X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1			42
03	18817	X	12500	-0-	-6317	-0-	12426	3	74	9	N	67	56	1			53
04	16440	X	12122	-0-	-4318	-0-	12048	3	74	9	N	67	92	1			28
05	15779	X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1			79
06	14700	X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1			36

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

01	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	62612	3			Y	-0-					-0-
02	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3			Y	-0-					-0-
03	86893	X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3			Y	-0-					-0-
04	69540	X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
05	66960	X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
06	60600	X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

01	74028	X	57544	-0-	-16484	-0-	57544	3			N	-0-					-0-
02	66864	X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-					-0-
03	53515	X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-					-0-
04	66960	X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	3			N	-0-					-0-
05	60915	X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-					-0-
06	55680	X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	443	1	870	2	Y	-0-					4
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	439	1	770	2	Y	-0-					4
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	801	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	476	1	714	2	Y	-0-					4
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	499	1	721	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					20
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					20
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-					20
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-	8	1			12
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	-0-					12
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					12

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	Y	-0-					3
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	Y	-0-					3
03	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	121	1	2186	2	Y	-0-					3
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	Y	-0-					3
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2878	2	Y	-0-					3
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					5
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					5
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					47
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					47
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-					47
04	3000	N	3510	-0-	510	510	183	1	3327	2	Y	-0-	20	1			27
05	2483	N	1973	-0-	-510	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					27
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					27

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					28
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					28
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					28
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					28
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	250	1	747	2	Y	6					18
							7	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	249	1	684	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	359	1	979	2	Y	-0-					5
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	392	1	1027	2	Y	1					6
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	2	Y	2					8
							2	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	384	1	1060	2	Y	2					10
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					29
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					29
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					29
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	12	1			17
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					17
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					17

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	499	1	980	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	459	1	863	2	Y	-0-					4
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	511	1	895	2	Y	-0-					4
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	517	1	919	2	Y	-0-					4
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	548	1	823	2	Y	-0-					4
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	562	1	812	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					16
02	1568	N	699	-0-	-869	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					16
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					16
04	930	N	438	-0-	-492	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	7	1			9
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					9
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					9

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					25
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					25
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					25
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	11	1			14
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					14
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					14

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					39
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					39
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					39
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	16	1			23
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					23
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					23

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					4
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					4
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					4
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	383	1	1147	2	Y	8					26
							9	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	359	1	985	2	Y	19	37	1			8
							21	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	360	1	980	2	Y	-0-					8
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	367	1	960	2	Y	1					9
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	1031	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	1					12
							1	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	14B2 EXT		541	-0-	541	541	142	1	399	2	Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	840	1	2254	2	Y	9					206
							10	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	766	1	1952	2	Y	11					217
							12	9									
03	2356	X	1894	-0-	-462	-0-	535	1	1338	2	Y	19	89	1			147
							21	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	609	1	1709	2	Y	-0-					147
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	646	1	1730	2	Y	-0-					147
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	695	1	1717	2	Y	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	468	1	1398	2	Y	10					32
							11	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	19	43	1			8
							21	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	391	1	1064	2	Y	-0-					8
04	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	299	1	783	2	Y	1					9
							1	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	404	1	1117	2	Y	2					13
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					54
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	-0-					54
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	121	1	2187	2	Y	-0-					54
04	1800	N	1049	-0-	-751	-0-	55	1	994	2	Y	-0-	23	1			31
05	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					31
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-					31

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					24
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					24
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					24
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	10	1			14
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					14
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					14

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	478	1	939	2	Y	-0-					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	2	Y	-0-					5
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	456	1	800	2	Y	-0-					5
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	474	1	842	2	Y	-0-					5
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-					5
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					49
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					49
03	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					49
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-	21	1			28
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					28
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					28

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					24
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					24
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					24
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	37	1	672	2	Y	-0-	10	1			14
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	527	1	1577	2	Y	11					38
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1293	2	Y	24	52	1			10
							26	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	522	1	1421	2	Y	-0-					10
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	519	1	1359	2	Y	1					11
							1	9									
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	480	1	1364	2	Y	3					14
							3	9									
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	449	1	1239	2	Y	2					16
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					23
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					23
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					23
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	10	1			13
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					13
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					13

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					8
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					8
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-					8
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					8
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-					8
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	508	2	Y	4					11
							4	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	Y	-0-					4
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	2	Y	-0-					4
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1					6
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

01	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	293	1	786	2	Y	4					100
							4	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	265	1	674	2	Y	3					103
							3	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	647	1	1620	2	Y	23	42	1			84
							25	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	349	1	981	2	Y	-0-					84
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	485	1	1297	2	Y	-0-					84
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	332	1	819	2	Y	-0-					84

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	472	1	927	2	Y	-0-					4
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	400	1	752	2	Y	-0-					4
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	485	1	850	2	Y	-0-					4
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	387	1	688	2	Y	-0-					4
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	330	1	496	2	Y	-0-					4
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	233	1	337	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	Y	7					111
							8	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	594	1	1513	2	Y	9					120
							10	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1541	2	Y	22	49	1			93
							24	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	640	1	1797	2	Y	-0-					93
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	667	1	1785	2	Y	-0-					93
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	2	Y	-0-					93

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	Y	10					25
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					30
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					30
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2					32
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11					43
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					47

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	Y	7					19
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	Y	5					24
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					24
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					26
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	958	2	11	9	Y	10					36
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					39

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					31
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					31
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					31
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	Y	3					34
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					44
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	Y	15					59

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					29
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					29
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					29
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					31
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	2	N	-0-					104
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					104
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					104
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	161	1	3169	2	N	-0-					104
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	2	N	-0-					184
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	2	N	-0-					184
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					184
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					184
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2211	-0-	-889	2637	102	1	2109	2	Y	-0-					34
02	2800	N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-					34
03	3100	N	1890	-0-	-1210	15	79	1	1811	2	Y	-0-					34
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-					34
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-					34
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					20
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					20
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	N	-0-					20
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-					20
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	1608	-0-	-518	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					46
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					46
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-					46
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					46
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					46
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	N	-0-					54
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2503	2	N	-0-					54
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2402	2	N	-0-					54
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2114	2	N	-0-					54
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	N	-0-					54
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	N	-0-					54

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

01	3100	N	3244	-0-	144	968	150	1	3094	2	N	-0-					153
02	2800	N	2707	-0-	-93	875	130	1	2577	2	N	-0-					153
03	3584	X	2709	-0-	-875	-0-	113	1	2596	2	N	-0-					153
04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	129	1	2547	2	N	-0-					153
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	136	1	2639	2	N	-0-					153
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					43
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	-0-					43
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					43
04	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	85	1	1668	2	Y	-0-					43
05	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	78	1	1502	2	Y	-0-					43
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		753	-0-	753	776	9	1	741	3	Y	3					5
							3	9									
04	14B2 EXT		775	-0-	775	1551	9	1	746	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	14B2 EXT		102	-0-	102	1653	1	1	101	3	Y	-0-					5
*06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					9
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					45
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2773	2	Y	-0-					45
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	131	1	2977	2	Y	-0-					45
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	166	1	3322	2	Y	-0-					45
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	147	1	2880	2	Y	-0-					45
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					154
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					154
03	868	N	128	-0-	-740	-0-	28	1	100	2	N	-0-					154
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	N	-0-					154
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-					154
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1416	-0-	-1684	206	66	1	1350	2	Y	-0-					23
02	2006	N	1800	-0-	-206	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					23
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					23
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	Y	-0-					23
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1860	2	Y	-0-					23
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	44	1	4538	2	Y	-0-					85
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	-0-					85
03	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	38	1	3316	2	Y	41					126
							45	9									
04	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	35	1	3295	2	Y	76	76	1			126
							84	9									
05	5270	X	3114	-0-	-2156	-0-	34	1	3080	2	Y	-0-					126
06	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	39	1	3333	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	216	1	4456	2	N	-0-					118
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					118
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	183	1	4197	2	N	-0-					118
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	185	1	3646	2	N	-0-					118
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					118
06	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1957	-0-	-1143	3724	20	1	1928	2	Y	8					76
							9	9									
02	2800	N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2					78
							2	9									
03	3100	N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8					86
							9	9									
04	3000	N	2067	-0-	-933	1183	23	1	2016	2	Y	25	49	1			62
							28	9									
05	3100	N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-					62
06	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1					37
							1	9									
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4					41
							4	9									
04	1440	N	944	-0-	-496	-0-	11	1	921	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-					30
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	3	1	243	2	Y	1					10
							1	9									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					10
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	176	2	Y	1					11
							1	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	2	1	178	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					9
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	4	1	395	2	Y	2					16
							2	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					16
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	3	1	248	2	Y	1					17
							1	9									
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	3	1	250	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					14
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4171	-0-	1071	10049	191	1	3980	2	Y	-0-					37
02	11520	X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					37
03	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	69	1	1571	2	Y	-0-					37
04	2460	X	1599	-0-	-861	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					37
05	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					37
06	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	944	-0-	-2156	52	10	1	930	2	Y	4					64
							4	9									
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	8	1	776	2	Y	1					65
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	10	1	846	2	Y	3					68
							3	9									
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	10	1	852	2	Y	10	21	1			57
							11	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	14	1	1325	2	Y	-0-					57
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12	1	993	2	Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	90	1	193	3	Y	-0-					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	3	Y	-0-					26
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

01	3100	N	1991	-0-	-1109	3802	21	1	1961	2	Y	8					95
							9	9									
02	2800	N	2016	-0-	-784	3018	21	1	1994	2	Y	1					96
							1	9									
03	3100	N	1617	-0-	-1483	1535	20	1	1590	2	Y	6					102
							7	9									
04	3000	N	1643	-0-	-1357	178	19	1	1601	2	Y	21	39	1			84
							23	9									
05	2196	N	2018	-0-	-178	-0-	21	1	1997	2	Y	-0-					84
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	30	1	2593	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	8	1	771	2	Y	1					25
							1	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	1					26
							1	9									
03	1023	N	660	-0-	-363	-0-	8	1	651	2	Y	1					27
							1	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	8	1	656	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	2	Y	-0-					19
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					2
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	3					5
							3	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					5
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	2	Y	-0-					9
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					9
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					9
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					9
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-					9
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					16
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					16
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					16
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					16
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

01	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					8
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					8
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					9
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

01	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	2	Y	-0-					12
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	Y	7					19
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					19
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1	752	2	Y	-0-					22
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					22
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	9	1	826	2	Y	10					32
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	821	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	-0-					32
06	810	N	21	-0-	-789	-0-	21	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					7
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2					9
							2	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					16
02	448	N	128	-0-	-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1520	2	Y	19					35
							21	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	Y	35	35	1			35
							39	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	4	1	454	2	Y	2					11
							2	9									
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
							2	9									
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	2	1	205	2	Y	2					15
							2	9									
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					5
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	5	1	475	2	Y	2					10
							2	9									
03	682	N	302	-0-	-380	-0-	3	1	297	2	Y	2					12
							2	9									
04	750	N	306	-0-	-444	-0-	3	1	295	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					12
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	524	-0-	-468	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					14
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					14
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	4	1	370	2	Y	5					19
							6	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	4	1	368	2	Y	9	9	1			19
							10	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					19
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	Y	-0-					5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-					5
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					5
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					5
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					5
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-					5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	Y	-0-					5
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					5
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	-0-					5
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-					5
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					16
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	-0-					16
03	930	N	541	-0-	-389	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					16
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	18	1	520	2	Y	-0-					16
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					16
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					15
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-					15
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					9
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					9
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					9
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					9
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					81
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	2	8			81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					81
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			81
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4	2	8			83
06	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					83

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2160	-0-	-33	-0-	2147	2	13	9	N	12	1	8			67
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					67
03	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					67
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2	2	8			67
05	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			67
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					67

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					18
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					18
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	690	2	Y	-0-					18
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					18
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					18
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					36
02	2296	X	1916	-0-	-380	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					36
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-					36
04	2250	X	1400	-0-	-850	-0-	1400	2			Y	-0-					36
05	2325	X	986	-0-	-1339	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	2040	X	1069	-0-	-971	-0-	1069	2			Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	7	1	999	2	Y	-0-					52
02	2072	X	1041	-0-	-1031	-0-	7	1	1034	2	Y	-0-					52
03	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	12	1	1829	2	Y	-0-					52
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					52
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					52
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	6	1	878	2	Y	-0-					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-					23
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	2	Y	-0-					23
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					23
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					23
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	2	Y	-0-					39
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	8	1	1306	2	Y	-0-					39
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					39
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					39
06	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-					39

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	37	1	5364	2	Y	-0-					16
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	2	Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	29	1	4538	2	Y	-0-					16
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					16
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					16
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	7	1	1041	2	Y	-0-					15
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	2	Y	-0-					15
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	Y	-0-					15
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					15
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					15
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	Y	-0-					26
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					26
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					13
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					13
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					13
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					13
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					13
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					13

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					1
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9957	-0-	-490	-0-	9957	2			N	-0-					216
02	9436	X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-					216
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-					216
04	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-					216
05	10323	X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-					216
06	9630	X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60					276

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	146	2	Y	1					60
							28	3	1	9							
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					60
							20	3									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			59
							8	3									
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					59
							8	3									
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					59
							7	3									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	472	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
04	570	N	121	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	264	1	2066	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

01	310	N	47	-0-	-263	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	8					14
							76	3	9	9							
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					14
							45	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	6					20
							62	3	7	9							
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					20
							35	3									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	5	23	1			2
							40	3	6	9							
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					2
							40	3									

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					68
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					68
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	58	1			15
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	610	2	28	9	N	25					40
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-			20
							58	3							
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-			20
							59	3							
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	249	2	N	-0-			20
							51	3							
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	8	2	2	3	N	-0-			20
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-			20
							29	3							
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			20

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	7			70
							63	3	8	9					
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	3			73
							58	3	3	9					
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-			73
							60	3							
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	13	1	186	2	N	-0-			73
							39	3							
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2			75
							40	3	2	9					
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-			75
							43	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	33	1	529	2	N	6			36
							67	3	7	9					
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-			36
							59	3							
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	3			39
							65	3	3	9					
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	27	1	456	2	N	-0-			39
							54	3							
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-			39
							47	3							
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-			39
							35	3							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	494	2	N	-0-			30
							62	3							
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-			30
							51	3							
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			30
							61	3							
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-			30
							69	3							
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-			30
							73	3							
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-			30
							78	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					82
							16	3									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
							10	3									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					82
							10	3									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	20					102
							8	3	22	9							
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-					102
							6	3									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	33	2	N	-0-					102
							7	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	686	-0-	-337	-0-	78	1	541	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	101	1	890	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	103	1	805	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	62	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	948	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	201	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					23
							13	3									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					23
							30	3									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			22
							23	3	1	9							
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					22
							20	3									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					22
							17	3									
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					22
							17	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					28
							17	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					28
							14	3									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	1	1			27
							17	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					27
							16	3									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					27
							11	3									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					27
							14	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					16
							85	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					16
							77	3									
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	21	1	372	2	N	-0-					16
							67	3									
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	17	1	379	2	N	-0-					16
							69	3									
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	16	1	372	2	N	-0-					16
							68	3									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					16
							97	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	106	2	N	-0-					15
							23	3									
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	7	1	103	2	N	-0-					15
							22	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	100	2	N	-0-					15
							20	3									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					15
							32	3									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					15
							39	3									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					15
							41	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	31	1	423	2	N	-0-					33
							92	3									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	27					60
							170	3	30	9							
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-					60
							153	3									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	13					73
							115	3	14	9							
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	60	1	801	2	N	-0-					73
							169	3									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	N	-0-					73
							197	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682	N	242	-0-	-440	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	67	1	916	2	Y	5					36
							200	3	6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					36
							165	3									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2272	2	Y	15					51
							461	3	17	9							
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1317	2	Y	-0-					51
							275	3									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	2	Y	33	72	1			12
							270	3	36	9							
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					12
							149	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	827	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	103	1	940	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	870	2	Y	97	116	1			36
							108	3	107	9							
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	111	1	1083	2	Y	85	55	1			66
							126	3	94	9							
03	2232	N	1270	-0-	-962	-0-	109	1	1016	2	Y	26	76	1			16
							116	3	29	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	2	Y	19	24	1			11
							129	3	21	9							
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	41	1	322	2	Y	6	13	1			4
							38	3	7	9							
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	2	Y	28	24	1			8
							161	3	31	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	129	1	900	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	178	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	173	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
05	2170	N	1323	-0-	-847	-0-	136	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2161	-0-	-1342	-0-	242	1	1689	2	Y	17	21	1			6
							211	3	19	9							
02	3164	X	2743	-0-	-421	-0-	228	1	2236	2	Y	16	10	1			12
							261	3	18	9							
03	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	180	1	1680	2	Y	22	20	1			14
							193	3	24	9							
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	300	1	2630	2	Y	16	21	1			9
							307	3	18	9							
05	3038	X	2132	-0-	-906	-0-	218	1	1706	2	Y	5	11	1			3
							202	3	6	9							
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	242	1	2221	2	Y	24	20	1			7
							284	3	26	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1631	-0-	-1593	-0-	185	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	2912	X	2385	-0-	-527	-0-	200	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
03	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	185	1	1731	2	Y	13	5	1			8
							199	3	14	9							
04	1980	X	1163	-0-	-817	-0-	107	1	937	2	Y	9	12	1			5
							109	3	10	9							
05	2635	X	111	-0-	-2524	-0-	11	1	87	2	Y	3	6	1			2
							10	3	3	9							
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	299	1	2746	2	Y	14	12	1			4
							351	3	15	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	781	-0-		-242		-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
									77	3									
02	1069	N	1069	-0-		-0-		-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
03	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
									103	3									
04	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	102	1	892	2	Y	-0-					-0-
									104	3									
05	1023	N	791	-0-		-232		-0-	81	1	635	2	Y	-0-					-0-
									75	3									
*06	1029	N	1029	-0-		-0-		-0-	91	1	832	2	Y	-0-					-0-
									106	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1491	-0-		-1082		-0-	169	1	1176	2	Y	-0-					-0-
									146	3									
02	2324	X	1508	-0-		-816		-0-	126	1	1238	2	Y	-0-					-0-
									144	3									
03	2232	X	2079	-0-		-153		-0-	173	1	1617	2	Y	94	35	1			59
									186	3	103	9							
04	1860	X	1765	-0-		-95		-0-	157	1	1375	2	Y	66	86	1			39
									160	3	73	9							
05	1674	X	1313	-0-		-361		-0-	132	1	1034	2	Y	22	47	1			14
									123	3	24	9							
06	2010	N	1506	-0-		-504		-0-	123	1	1127	2	Y	102	86	1			30
									144	3	112	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1271	-0-		-744		-0-	140	1	979	2	Y	27	33	1			10
									122	3	30	9							
02	1820	X	1351	-0-		-469		-0-	111	1	1086	2	Y	25	16	1			19
									126	3	28	9							
03	2015	X	1887	-0-		-128		-0-	162	1	1508	2	Y	41	34	1			26
									172	3	45	9							
04	1950	X	1500	-0-		-450		-0-	136	1	1193	2	Y	29	38	1			17
									139	3	32	9							
05	2015	X	671	-0-		-1344		-0-	68	1	530	2	Y	10	21	1			6
									62	3	11	9							
06	1830	N	1446	-0-		-384		-0-	123	1	1129	2	Y	45	38	1			13
									144	3	50	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

01	434	N	322	-0-	-112	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	728	2	Y	11	13	1			4
							91	3	12	9							
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	169	1	1650	2	Y	10	6	1			8
							192	3	11	9							
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	Y	25	17	1			16
							187	3	28	9							
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	1830	2	Y	19	24	1			11
							214	3	21	9							
05	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	140	1	1095	2	Y	6	13	1			4
							129	3	7	9							
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	2	Y	28	24	1			8
							211	3	31	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	13					45
							135	3	14	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					45
							127	3									
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	22	1	398	2	Y	1	4	1			42
							76	3	1	9							
04	720	N	381	-0-	-339	-0-	14	1	301	2	Y	8					50
							57	3	9	9							
05	744	N	376	-0-	-368	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					50
							59	3									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					50
							58	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					22
							42	3									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					22
							22	3									
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	8	1	157	2	N	-0-					22
							20	3									
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	9	1	153	2	N	-0-					22
							18	3									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	133	2	N	-0-					22
							17	3									
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
							8	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	119	1	1181	2	N	-0-					103
							183	3									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	152	1	1137	2	N	-0-					103
							172	3									
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	204	1	1289	2	N	-0-					103
							189	3									
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					103
							162	3									
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
							104	3	8	9							
06	1620	N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
							102	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

01	465	N	218	-0-	-247	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	35	13	1			22
							49	3	39	9							
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	24	32	1			14
							28	3	26	9							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
							62	3	42	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34	1	596	2	Y	2					93
							113	3	2	9							
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					93
							118	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	35	1	619	2	Y	3	7	1			89
							117	3	3	9							
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					89
							121	3									
05	868	N	609	-0-	-259	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	66	1			23
							95	3									
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					23
							72	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122	1	851	2	Y	46	55	1			17
							106	3	51	9							
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	169	1	1659	2	Y	40	26	1			31
							194	3	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-	31	1			-0-
							189	3									
04	1470	X	853	-0-	-617	-0-	79	1	693	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
							122	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	Y	3					128
							313	3	3	9							
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	73	1	1242	2	Y	-0-					128
							236	3									
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	63	1	1128	2	Y	4	10	1			122
							214	3	4	9							
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	63	1	1391	2	Y	15					137
							264	3	17	9							
05	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	36	1	844	2	Y	11	117	1			31
							163	3	12	9							
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	9					40
							246	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	141	-0-		-417	-0-	6	1	111	2	Y	3					46
								21	3	3	9							
02	168	N	94	-0-		-74	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					46
								15	3									
03	186	N	106	-0-		-80	-0-	5	1	84	2	Y	1	6	1			41
								16	3	1	9							
04	152	N	152	-0-		-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					41
								23	3									
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					41
								11	3									
*06	202	N	202	-0-		-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					41
								32	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2361	-0-		-305	-0-	189	1	1869	2	N	13					90
								289	3	14	9							
02	2436	N	1997	-0-		-439	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					90
								235	3									
03	2449	N	2121	-0-		-328	-0-	258	1	1626	2	N	-0-					90
								237	3									
04	2280	N	1987	-0-		-293	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					90
								242	3									
05	2201	N	1818	-0-		-383	-0-	87	1	1494	2	N	12	89	1			13
								224	3	13	9							
06	2040	N	1801	-0-		-239	-0-	106	1	1475	2	N	-0-					13
								220	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	56	1	986	2	Y	2					47
								188	3	2	9							
02	869	N	869	-0-		-0-	-0-	40	1	687	2	Y	10					57
								131	3	11	9							
03	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	47	1	841	2	Y	2	6	1			53
								160	3	2	9							
04	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					53
								185	3									
05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					53
								157	3									
*06	668	N	668	-0-		-0-	-0-	26	1	522	2	Y	15					68
								103	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-		-0-	-0-	20	1	344	2	Y	2					93
								65	3	2	9							
02	368	N	368	-0-		-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					93
								56	3									
03	446	N	446	-0-		-0-	-0-	20	1	356	2	Y	3	6	1			90
								67	3	3	9							
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-	16	1	362	2	Y	30	97	1			23
								69	3	33	9							
05	512	N	512	-0-		-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					23
								80	3									
*06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					23
								96	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1188	-0-		-83	-0-	53	1	940	2	Y	14					140
								180	3	15	9							
02	1232	N	637	-0-		-595	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					140
								97	3									
03	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	55	1	974	2	Y	2	6	1			136
								184	3	2	9							
04	1140	N	692	-0-		-448	-0-	25	1	557	2	Y	4	81	1			59
								106	3	4	9							
05	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	42	1	990	2	Y	5					64
								191	3	6	9							
*06	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	16					80
								207	3	18	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	53	1	924	2	Y	15					85
								175	3	17	9							
02	1204	N	1063	-0-		-141	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					85
								162	3									
03	1333	N	1165	-0-		-168	-0-	52	1	934	2	Y	2	6	1			81
								177	3	2	9							
04	1140	N	1118	-0-		-22	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					81
								172	3									
05	1178	N	1063	-0-		-115	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					81
								166	3									
06	1140	N	990	-0-		-150	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					81
								156	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	809	-0-		-741	-0-	37	1	642	2	Y	7					102
								122	3	8	9							
02	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					102
								231	3									
03	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	8	1			109
								188	3	17	9							
04	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	46	1	1023	2	Y	-0-					109
								194	3									
05	1333	N	948	-0-		-385	-0-	33	1	767	2	Y	-0-	83	1			26
								148	3									
06	1200	N	612	-0-		-588	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					26
								96	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1471	-0-		-482	-0-	83	1	1124	2	N	17					150
								245	3	19	9							
02	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	85	1	1164	2	N	13					163
								243	3	14	9							
03	1705	N	1398	-0-		-307	-0-	67	1	1090	2	N	18	121	1			60
								221	3	20	9							
04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	80	1	1162	2	N	-0-					60
								243	3									
05	1674	N	1415	-0-		-259	-0-	81	1	1087	2	N	15					75
								230	3	17	9							
06	1350	N	1006	-0-		-344	-0-	64	1	756	2	N	18					93
								166	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					90
							50	3									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	236	2	N	13					103
							50	3	14	9							
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	160	2	N	-0-					103
							32	3									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	22					125
							46	3	24	9							
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	231	2	N	-0-					125
							49	3									
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	8	1	88	2	N	-0-	99	1			26
							19	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-					16
							12	3									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							11	3									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	N	-0-					16
							5	3									
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	N	-0-					16
							5	3									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
							4	3									
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	12	2	N	-0-					16
							1	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	102	1	1004	2	N	-0-					68
							155	3									
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	137	1	1027	2	N	-0-					68
							155	3									
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1107	2	N	4					72
							162	3	4	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					72
							161	3									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	N	-0-					72
							184	3									
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					72
							153	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	159	1	1111	2	Y	22	26	1			8
							139	3	24	9							
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	Y	19	12	1			15
							214	3	21	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1803	2	Y	27	25	1			17
							207	3	30	9							
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	Y	20	26	1			11
							154	3	22	9							
05	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	132	1	1030	2	Y	7	14	1			4
							121	3	8	9							
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	1858	2	Y	31	26	1			9
							237	3	34	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	194	1	1353	2	Y	44	53	1			16
							169	3	48	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	Y	39	25	1			30
							251	3	43	9							
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	236	1	2204	2	Y	29	41	1			18
							253	3	32	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	20	26	1			12
							178	3	22	9							
05	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	131	1	1028	2	Y	6	14	1			4
							122	3	7	9							
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	121	1	1111	2	Y	31	26	1			9
							142	3	34	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	153	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1344	X	1039	-0-	-305	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
03	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	20					131
							316	3	22	9							
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	8					139
							374	3	9	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	15	7	1			147
							320	3	17	9							
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					147
							230	3									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	22	94	1			75
							357	3	24	9							
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	900	2	Y	3					78
							176	3	3	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	40	1	537	2	N	-0-					47
							117	3									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	508	2	N	-0-					47
							106	3									
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	35	1	566	2	N	-0-					47
							115	3									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					47
							118	3									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	505	2	N	8					55
							107	3	9	9							
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	405	2	N	-0-					55
							89	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	674	2	N	-0-					105
							85	3									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	39	1	629	2	N	8					113
							77	3	9	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	44	1	822	2	N	-0-					113
							100	3									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					113
							83	3									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	1	96	1			18
							93	3	1	9							
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	35	1	495	2	N	-0-					18
							60	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	728	-0-	-729	-0-	33	1	582	2	Y	2					118
							111	3	2	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1183	2	Y	-0-					118
							224	3									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	20	119	1			19
							256	3	22	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					19
							169	3									
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	44	1	1020	2	Y	-0-					19
							197	3									
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					19
							153	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	74	2	N	-0-					49
							16	3									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	40	2	N	-0-					49
							8	3									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	8					57
							10	3	9	9							
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	26	2	N	-0-					57
							5	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	42	2	N	-0-					57
							9	3									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					57
							17	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	30	1	404	2	N	-0-					113
							88	3									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20					133
							135	3	22	9							
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	43	1	709	2	N	-0-					133
							144	3									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	24					157
							84	3	26	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	45	1	607	2	N	-0-	77	1			80
							129	3									
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	24	1	283	2	N	2					82
							62	3	2	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	21	1	380	2	N	60					103
							69	3	66	9							
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	24	1	411	2	N	-0-					103
							74	3									
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	10	1	189	2	N	-0-					103
							35	3									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					103
							82	3									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	16	1	373	2	N	-0-					103
							68	3									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					103
							75	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	961	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	89	1	777	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	112	1	872	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	84	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	53	1	842	2	N	-0-					70
							105	3									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	N	-0-					70
							97	3									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	-0-					70
							97	3									
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	42	1	721	2	N	-0-					70
							87	3									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	48	1	747	2	N	4	54	1			20
							90	3	4	9							
06	930	N	705	-0-	-225	-0-	42	1	591	2	N	-0-					20
							72	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	52	1	453	2	Y	-0-			-0-
							53	3							
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	32	1	248	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-			-0-
							60	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	155	1	1535	2	N	-0-			33
							238	3							
02	1764	N	1471	-0-	-293	-0-	153	1	1145	2	N	-0-			33
							173	3							
03	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	204	1	1288	2	N	-0-			33
							188	3							
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	79	1	1061	2	N	20			53
							157	3	22	9					
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	79	1	1349	2	N	-0-			53
							201	3							
06	1620	N	1193	-0-	-427	-0-	71	1	977	2	N	-0-			53
							145	3							

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			28
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	113	1	785	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	Y	-0-			-0-
							107	3							
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	59	1	521	2	Y	-0-			-0-
							61	3							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-			-0-
							82	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	234	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
02	2212	X	2006	-0-	-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	162	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	145	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
05	3100	N	3184	-0-	84	84	327	1	2555	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							167	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	241	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
02	2436	X	2330	-0-	-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	174	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
06	2490	X	1766	-0-	-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							182	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	123	1	854	2	Y	39	47	1			14
							106	3	43	9							
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22	1			27
							221	3	39	9							
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	172	1	1609	2	Y	56	48	1			35
							185	3	62	9							
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	190	1	1665	2	Y	39	51	1			23
							194	3	43	9							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28	1			8
*06	3000	N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51	1			18
							382	3	67	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					123
							133	3									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43	1			80
							145	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	10					90
							147	3	11	9							
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	25	1	568	2	N	-0-					90
							103	3									
05	1116	N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-					90
							31	3									
06	990	N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-					90
							28	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	N	18					153
							320	3	20	9							
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	65	1	1120	2	N	1	138	1			16
							203	3	1	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	6					22
							289	3	7	9							
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	65	1	1439	2	N	8					30
							259	3	9	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	20					50
							257	3	22	9							
06	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	48	1	881	2	N	10					60
							163	3	11	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					36
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	24	1			15
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	918	2	6	9	Y	5					20
05	713	N	169	-0-	-544	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	780	N	283	-0-	-497	-0-	280	2	3	9	Y	3					26

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7					17
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	2	9	9	Y	8					25
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	17	1			14
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2					16
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	Y	2					18
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					24

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	Y	6					28
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6					34
03	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1253	2	6	9	Y	5	25	1			14
04	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1166	2	7	9	Y	6					20
05	1333	N	669	-0-	-664	-0-	667	2	2	9	Y	2					22
06	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	195	2	1	9	Y	1					23

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1474	-0-	-390	-0-	1460	2	14	9	Y	13					32
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					40
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	Y	14	39	1			15
04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1193	2	8	9	Y	7					22
05	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	562	2	7	9	Y	6					28
06	1650	N	880	-0-	-770	-0-	872	2	8	9	Y	7					35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3329	-0-	229	4871	3309	2	20	9	Y	18					50
02	2800	N	2970	-0-	170	5041	2951	2	19	9	Y	17					67
03	7731	X	2690	-0-	-5041	-0-	2672	2	18	9	Y	16	68	1			15
04	2880	X	2072	-0-	-808	-0-	2061	2	11	9	Y	10					25
05	2976	X	1420	-0-	-1556	-0-	1412	2	8	9	Y	7					32
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	1703	2	12	9	Y	11					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	3390	2			N	-0-					67
02	3696	X	3486	-0-	-210	-0-	3486	2			N	-0-					67
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			67
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					67
*05	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					113
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	2	1	9	N	1					116
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					116
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	1	8			59
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1703	2	25	9	N	23	65	1			17
03	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	125	1	1602	2	N	-0-					17
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	2	N	-0-					17
05	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	119	1	1499	2	N	6	6	1			17
							7	9									
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7	1			10
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	366	2	3	9	Y	3	8	1			5
03	589	N	374	-0-	-215	-0-	371	2	3	9	Y	3					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	Y	6					12
							7	9									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	8	1	759	2	N	-0-					14
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	67	1	681	2	N	-0-					14
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	-0-					14
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					14
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	31
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1213	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	15
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	Y	11					26
							12	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	13	18	1	1	8	20
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	319	1	1770	2	Y	19					39
							21	9									
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	2	Y	4	23	1	1	8	19
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	21
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3	1	3385	2	Y	15					36
							17	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2777	2	Y	16	25	1	1	8	26
							18	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	26					52
							29	9									
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	7	31	1	2	8	26
							8	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	639	-0-	-694	-0-	626	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	15
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	Y	8					16
							9	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	14					28
							15	9									
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	3	16	1	1	8	14
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	141	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	2	1			2

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3	1	8			35
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	105	1	1359	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	N	5					40
							6	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	7	5	1			42
							8	9									
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	102	1	1287	2	N	3					45
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1736	2	N	-0-					27
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	N	10	7	1			30
							11	9									
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	5	2	8			33
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					53
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					53
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	N	11	2	8			62
							12	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	15	9	1			68
							17	9									
*06	3000	N	3022	-0-	22	22	219	1	2781	2	N	20	3	8			85
							22	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			30
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					30
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	172	1	2173	2	N	9	9	1			30
							10	9									
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	165	1	2103	2	N	4	2	8			32
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			65
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2242	2	N	8	46	1			27
							9	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1741	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
							9	9									
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					70
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1			30
03	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					30
04	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	37	1	1131	2	N	-0-					30
05	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1			30
							4	9									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					70
02	952	N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-					70
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	50	1	637	2	N	2					72
							2	9									
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	20	1	602	2	N	3					75
							3	9									
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1			77
							4	9									
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1			25
							15	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	17
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	1	1	703	2	Y	6					14
							7	9									
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	43	1	527	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11					20
							12	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1	8	11
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	1706	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	37
02	2016	X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
03	3410	X	2593	-0-	-817	-0-	2	1	2577	2	Y	13					31
							14	9									
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	218	1	2683	2	Y	14	21	1	1	8	23
							15	9									
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21					44
							23	9									
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1	8	22
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2213	2	37	9	N	34	2	8			90
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	19	1	1898	2	N	38	73	1			55
							42	9									
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	196	1	1986	2	N	-0-					55
04	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	177	1	1919	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	220	1	1952	2	N	-0-					55
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	200	1	1910	2	N	-0-					55

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	1	8			30
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	12	1	1113	2	N	3					33
							3	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	N	9					42
							10	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	116	1	1266	2	N	3					45
							3	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1321	2	N	20					65
							22	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1320	2	N	10					75
							11	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3617	2	8	9	N	7	2	8			47
02	4592	X	3052	-0-	-1540	-0-	3044	2	8	9	N	7	2	8			52
03	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	256	1	3299	2	N	6					58
							7	9									
04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	115	1	3525	2	N	5	1	8			62
							6	9									
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	292	1	3695	2	N	16	13	1			65
							18	9									
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	276	1	3502	2	N	7	2	8			70
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	4087	2	8	9	N	7	3	8			32
02	4116	X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8			33
03	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	297	1	3826	2	N	4					37
							4	9									
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	123	1	3767	2	N	6	1	8			42
							7	9									
05	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1			45
							20	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8			48
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	2	8			130
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1			30
							31	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	98	1	990	2	N	-0-					30
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	85	1	922	2	N	-0-					30
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-					30
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3472	2	3	9	N	3	3	8			48
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8			55
03	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	256	1	3302	2	N	8					63
							9	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	118	1	3626	2	N	10	1	8			72
							11	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1			75
							19	9									
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8			89
							17	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8			68
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2435	2	N	7					75
							8	9									
04	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	82	1	2496	2	N	6	3	8			78
							7	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1			84
							23	9									
*06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8			95
							15	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			57
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	1974	2	2	9	N	2	2	8			57
03	2263	X	1944	-0-	-319	-0-	140	1	1804	2	N	-0-					57
04	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	65	1	1980	2	N	4	1	8			60
							4	9									
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	140	1	1772	2	N	8	8	1			60
							9	9									
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	129	1	1630	2	N	5	2	8			63
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	1810	2	13	9	N	12	4	8			35
02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8			40
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	2	1	1665	2	N	5					45
							6	9									
04	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	163	1	2002	2	N	8	1	8			52
							9	9									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	319	1	1768	2	N	8					60
							9	9									
*06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1	2029	2	N	5	2	8			63
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4596	2	18	9	N	16	3	8			90
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8			94
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4	1	4239	2	N	-0-					94
04	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	311	1	3825	2	N	22	88	1	1	8	27
							24	9									
05	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-					27
06	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	558	1	3559	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	1219	2	6	9	N	5	5	8			55
02	2296	X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8			58
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2	1	2193	2	N	4					62
							4	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-					63
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1	2263	2	N	6	2	8			67
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2005	2	4	9	N	4	4	8			30
02	2576	X	1859	-0-	-717	-0-	1857	2	2	9	N	2	2	8			30
03	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	2	1	1806	2	N	-0-					30
04	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	186	1	2285	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	475	1	2634	2	N	-0-					30
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	331	1	2111	2	N	2	2	8			30
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3573	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-					27
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	626	1	3473	2	N	-0-					27
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	465	1	2970	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					35
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	10	1	1026	2	N	11	1	8			45
							12	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	N	58	75	1			28
							64	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					28
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					28
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	2	8			30
02	2296	N	2242	-0-	-54	-0-	2239	2	3	9	N	3	1	8			32
03	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	178	1	2291	2	N	-0-					32
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	178	1	2264	2	N	11	9	1			35
							12	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	166	1	2099	2	N	4	1	8			38
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			68
02	2744	X	1964	-0-	-780	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	170	1	2197	2	N	2					70
							2	9									
04	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	75	1	2290	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2353	2	N	18	10	1			85
							20	9									
*06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	N	1	1	8			85
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1925	2	6	9	N	5	5	8			27
02	2688	X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	2	1	1792	2	N	-0-					27
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-					27
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3094	2	12	9	N	11	58	1	3	8	27
02	3024	X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	3	1	2906	2	N	-0-					27
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	205	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-					27
06	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	N	19	1	8			75
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1			32
							35	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					32
04	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	182	1	1993	2	N	-0-					32
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					32
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-					30
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	N	-0-					30
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	134	1	1455	2	N	-0-					30
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1			27
							69	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					28
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-					28
03	1178	N	947	-0-	-231	-0-	85	1	862	2	N	-0-					28
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	73	1	788	2	N	-0-					28
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-					28
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5					33
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					52
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5					57
							6	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2018	2	N	6					63
							7	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1672	2	N	4					67
							4	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11					78
							12	9									
06	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2					80
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					45
02	2072	N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	3					53
							3	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	175	1	1903	2	N	-0-					53
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9					62
							10	9									
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24	59	1			27
							26	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4705	2	11	9	N	10	3	8			82
02	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10	9	N	9	2	8			89
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	8					97
							9	9									
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	140	1	4287	2	N	13	1	8			109
							14	9									
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26	16	1			119
							29	9									
06	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4	94	1	2	8	27
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3172	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	-0-					27
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	114	1	3485	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14	13	1			28
							15	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6	2	8			32
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1534	-0-	-1783	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			52
02	2996	X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	191	1	2469	2	N	-0-					52
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	N	4	1	8			55
							4	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2766	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	4	1	8			58
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	1	8			84
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	139	1	1793	2	N	3					87
							3	9									
04	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	59	1	1801	2	N	9	1	8			95
							10	9									
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	140	1	1762	2	N	14	7	1			102
							15	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	132	1	1676	2	N	2	77	1	2	8	25
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			67
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			67
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2080	2	N	-0-					67
04	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	151	1	1861	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	316	1	1752	2	N	-0-					67
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	270	1	1720	2	N	2	2	8			67
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			40
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	5	2	8			43
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	180	1	2328	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	76	1	2329	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	182	1	2304	2	N	11	9	1			52
							12	9									
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2200	2	N	4	1	8			55
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3464	2	6	9	N	5	2	8			65
02	3108	X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			65
03	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3	1	3159	2	N	-0-					65
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	238	1	2928	2	N	6	1	8			70
							7	9									
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2					72
							2	9									
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8			75
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			73
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3	1	3133	2	N	-0-					73
04	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	227	1	2798	2	N	-0-					73
05	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2					75
							2	9									
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8			78
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					70
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	N	54	100	1			27
							59	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-					27
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-					27

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	509	-0-	-1010	-0-	415	2	94	9	N	85					130
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1411	2	10	9	N	9	130	7			9
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9					18
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					27
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					42
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					135
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					135
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					135
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					135
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23					158
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34					192

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					26
*04	510	N	130	-0-	-380	-0-	108	2	22	9	Y	20	36	1			10
*05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			Y	-0-					10
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					10

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2047	2			Y	-0-					52
02	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1634	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1706	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1					16
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					18
*06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					18

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					317
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					317
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					317
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					317
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	Y	16					48
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10					58
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	1200	N	747	-0-	-453	-0-	732	2	15	9	Y	14					30
05	1240	N	804	-0-	-436	-0-	786	2	18	9	Y	16					46
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	742	2	24	9	Y	22	46	1			22

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					38
02	1484	X	1313	-0-	-171	-0-	1313	2			Y	-0-					38
03	1643	X	892	-0-	-751	-0-	891	2	1	9	Y	1					39
04	2250	X	1206	-0-	-1044	-0-	1206	2			Y	-0-					39
05	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	903	2			Y	-0-					39
06	1950	X	826	-0-	-1124	-0-	826	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	345	-0-	-833	-0-	345	2			Y	-0-					38
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	713	2			Y	-0-					38
03	1240	X	974	-0-	-266	-0-	973	2	1	9	Y	1					39
04	1200	X	774	-0-	-426	-0-	773	2	1	9	Y	1					40
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					40
06	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					52
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1266	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1620	X	1093	-0-	-527	-0-	1092	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1093	2	2	9	Y	2					18
06	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	1112	2			Y	-0-					18

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	1531	2	18	9	Y	16					48
02	1960	X	967	-0-	-993	-0-	956	2	11	9	Y	10					58
03	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	863	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2666	2	15	9	Y	14					30
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18	9	Y	16					46
*06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	46	1			22

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	3847	2	18	9	Y	16					48
02	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3321	2	11	9	Y	10					58
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3095	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	3293	2	15	9	Y	14					30
05	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18	9	Y	16					46
06	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24	9	Y	22	46	1			22

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					52
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	1467	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1602	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	1494	2	1	9	Y	1					16
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					18
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					18

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					41
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21	9	Y	19					60
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4					64
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2853	2	70	9	Y	64	107	1			21
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					21
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					21

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					23
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	Y	2					25
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	1002	2	1	9	Y	1					26
*04	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	1150	2	22	9	Y	20	36	1			10
*05	1612	X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2			Y	-0-					10
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-					52
02	1820	X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	1707	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1770	X	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2	9	Y	2					18
06	1710	X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2			Y	-0-					18

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	Y	16					48
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					58
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14					30
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	Y	16					46
06	930	X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24	9	Y	22	46	1			22

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	10					130
							11	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					130
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	7					137
							8	9									
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					137
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-					137
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3846	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-					87
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6419	2	N	-0-					87
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3	8			99
							17	9									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6					105
							7	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					48
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					48
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	52	1	764	2	N	-0-					48
04	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	36	1	1012	2	N	2					50
							2	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					50
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					50

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	62	1	1223	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-					142
03	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	62	1	1720	2	N	26	1	8			167
							29	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	2	N	-0-					167
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	2	8			200
							39	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	1	8			200
							1	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					92
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					92
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2096	2	N	-0-					92
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	N	-0-					92
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					92

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	1495	-0-	-1113	-0-	62	1	1430	2	N	3					180
							3	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	172	1			27
							21	9									
03	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					27
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					27
05	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					27
06	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13					40
							14	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3196	-0-	96	96	62	1	3134	2	N	-0-					27
02	2385	N	2289	-0-	-96	-0-	56	1	2233	2	N	-0-					27
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2198	2	N	-0-					27
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					27
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-					27
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	62	1	2301	2	N	16	169	1			27
							18	9									
02	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	56	1	1488	2	N	33					60
							36	9									
03	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					60
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	58	1	2112	2	N	24					84
							26	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20					104
							22	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5					109
							6	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	62	1	2083	2	N	11	1	8			215
							12	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	2	N	7					222
							8	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	7	177	1			52
							8	9									
04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	50	1	1706	2	N	-0-					52
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					52
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	60	1	1660	2	N	2	1	8			53
							2	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					71
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					71
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					71
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	2	N	-0-					71
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	1995	-0-	-73	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					56
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	N	-0-					56
03	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					56
04	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					56
05	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					56
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4067	-0-	967	967	46	1	4019	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	2800	N	2444	-0-	-356	611	56	1	2388	2	N	-0-					27
03	3082	N	2471	-0-	-611	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					27
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	60	1	2276	2	N	208	175	1			60
							229	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2820	2	N	24					84
							26	9									
06	2040	X	953	-0-	-1087	-0-	30	1	923	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					35
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	56	1	378	2	N	-0-					35
03	1240	N	480	-0-	-760	-0-	34	1	446	2	N	-0-					35
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	34	1	952	2	N	-0-					35
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					35
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					78
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2101	2	N	1					79
							1	9									
05	3100	N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
*06	3000	N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					127
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
							75	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	N	17	186	1	1	8	25
							19	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	2	N	11	1	8			35
							12	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1851	2	N	3	1	8			37
							3	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					10
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	181	179	1	2	8	10
							199	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	7					99
							8	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	11					110
							12	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	52	1	1613	2	N	-0-					110
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	54	1	1201	2	N	6	1	8			115
							7	9									
05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	10	1	507	2	N	-0-					115
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	40	1	987	2	N	60					175
							66	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

01	868	N	402	-0-	-466	-0-	10	1	392	2	N	-0-					155
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1274	2	N	-0-					155
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	2	N	-0-					155
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	868	N	507	-0-	-361	-0-	6	1	501	2	N	-0-					155
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	12	1	770	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					192
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					192
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-					192
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	8	1	395	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	73	1	2506	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	83	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	91	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	579	-0-	-692	-0-	16	1	563	2	N	-0-					22
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					22
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					22
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	62	1	921	2	N	-0-					22
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	124	160	1			32
							136	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	8					40
							9	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					40
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	60	1	636	2	N	-0-					40
05	1891	N	915	-0-	-976	-0-	62	1	800	2	N	48					88
							53	9									
06	1200	N	654	-0-	-546	-0-	40	1	568	2	N	42					130
							46	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	56	1	1197	2	N	3					74
							3	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	1					75
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	62	1	1211	2	N	5					80
							6	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					85
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	48	1	832	2	N	10					95
							11	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	112	1	3837	2	Y	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	91	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	107	1	3704	2	Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	135	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	123	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	120	1	3357	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

01	3100	N	4272	-0-	1172	3572	62	1	4210	2	N	-0-					99
02	2800	N	3170	-0-	370	3942	56	1	3114	2	N	-0-					99
03	8157	X	4215	-0-	-3942	-0-	62	1	4153	2	N	-0-	78	1			21
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	58	1	2923	2	N	-0-					21
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3010	2	N	-0-					21
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	N	38	1	8			109
							42	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	35					144
							39	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	52	1	8			195
							57	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	2	N	4	169	1	3	8	27
							4	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					139
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					139
03	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					139
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-					139
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					139
06	1440	N	473	-0-	-967	-0-	16	1	457	2	N	-0-					139

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	20					187
							22	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	N	-0-	159	1			28
03	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					28
04	2310	N	1796	-0-	-514	-0-	54	1	1742	2	N	-0-					28
05	2356	N	1608	-0-	-748	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					28
06	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	60	1	1490	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	36	1	986	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					41
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	62	1	858	2	N	135	157	1			19
							149	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					19
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	2	2	8			19
							2	9									
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	30	1	670	2	N	-0-					19

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	78	1	2849	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	77	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	78	1	2188	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	55	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	50	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	937	-0-	-458	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	3	Y	1					16
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					17
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					17
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	10	1	189	3	Y	1					18
							1	9									
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					18
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					18

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	811	3	Y	-0-					23
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-					23
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	3	Y	-0-					23
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					23
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					23
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	41	1	872	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	45	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	43	1	916	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	41	1	866	2	N	-0-			-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	37	1	790	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	45	1	955	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	-0-			-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	860	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	809	3	Y	8			80
							9	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-			80
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	37	1	765	3	Y	3			83
							3	9							
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	37	1	706	3	Y	4			87
							4	9							
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-			87
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-			87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			37
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2233	3	Y	5			47
							6	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	5			52
							6	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	Y	3			55
							3	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	1			56
							1	9							
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-			56
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	-0-			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	55	1	981	3	Y	5					51
							6	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	4					55
							4	9									
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	49	1	1024	3	Y	2					57
							2	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	905	3	Y	1					58
							1	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					58
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					58

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	3	Y	-0-					135
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	-0-					135
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	1132	3	Y	-0-					135
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	53	1	1023	3	Y	-0-					135
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	55	1	962	3	Y	-0-					135
06	1140	N	787	-0-	-353	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					77
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	2					79
							2	9									
03	1302	N	596	-0-	-706	-0-	26	1	546	3	Y	22					101
							24	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	3	Y	1					102
							1	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	Y	-0-					102
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	-0-					102

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	-0-					59
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	551	3	Y	1					60
							1	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	28	1	586	3	Y	2					62
							2	9									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					62
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					62
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					62

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					43
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					43
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					43
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					43
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					43
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	3	Y	-0-					74
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					74
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					74
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					74
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					74
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1096	3	Y	5					64
							6	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	4					68
							4	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	2					70
							2	9									
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	54	1	1036	3	Y	1					71
							1	9									
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					71
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	61	1	972	3	Y	-0-					71

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					137
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					137
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	17					154
							19	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	3	Y	-0-					154
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	45	1	793	3	Y	5					159
							6	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	37	1	585	3	Y	1					160
							1	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

01	837	N	734	-0-	-103	-0-	712	2	22	9	N	20					459
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	701	2	23	9	N	21					480
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23	50	1			453
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	N	4					457
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	N	2					459
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	702	2	1	9	N	1					460

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					20
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	144	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	144	1	653	2	N	660					660
							726	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					660

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1345	2	1	9	Y	1					2
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1					3
04	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					3
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			9
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					9
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

01	248	X	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	5	1			10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					10
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					10
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	899	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					6
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	899	N	142	-0-	-757	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	67	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	61	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	128	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	144	1	2833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	152	1	2912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	138	1	2853	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	135	1	2684	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	116	1	2657	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	136	1	2614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	142	1	2965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	N	-0-					69
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					69
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-					69
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	122	1	359	2	N	-0-					69
*05	558	N	501	-0-	-57	-0-	123	1	355	2	N	21					90
							23	9									
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	164	-0-	-115	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	161	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	143	1	3274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	146	1	2905	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1	2981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	125	1	2584	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	105	1	2410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	130	1	2520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	108	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1229	-0-	-848	-0-	57	1	1168	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1708	N	944	-0-	-764	-0-	45	1	895	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	43	1	982	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	53	1	1039	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	45	1	935	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1	1459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1408	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	153	1	3168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	131	1	2634	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	154	1	3039	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	150	1	2882	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	133	1	2767	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	710	-0-	-18	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	184	1	3793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1	3389	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	172	1	3936	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3750	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	198	1	3816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	176	1	3661	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	83	1	1694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	62	1	1229	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	59	1	1165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	52	1	999	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	714	-0-	-154	-0-	33	1	677	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	728	N	627	-0-	-101	-0-	30	1	593	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	744	N	632	-0-	-112	-0-	26	1	604	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	690	N	588	-0-	-102	-0-	28	1	557	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	682	N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

01	744	N	672	-0-	-72	-0-	139	1	533	2	N	-0-					58
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-					58
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	1	804	2	N	-0-					58
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	N	-0-					58
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-					58
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

*01	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	295	-0-	-41	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	963	-0-	-241	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	936	-0-	-397	-0-	39	1	897	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	925	-0-	-365	-0-	45	1	880	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-					5
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	2	Y	-0-					5
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	2	Y	-0-					5
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					9

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		243	-0-	243	334	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	472	X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

*01	403	X	181	-0-	-222	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*02	364	X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	403	X	220	-0-	-183	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	330	X	124	-0-	-206	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	279	X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

*01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1	3196	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	130	1	2996	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	129	1	2561	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	148	1	2861	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	133	1	2756	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

*01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

*01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	52	1	1066	2	Y	2					2
							2	9									
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	Y	2					5
							2	9									
*04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	35	1	724	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	2					8
							2	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	2					10
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1345	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	85	1	1946	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	114	1	2609	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	127	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	134	1	2588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	122	1	2546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	58	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	111	1	2208	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	113	1	2594	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	127	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	55	1	1137	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	46	1	1059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	42	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

*01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	156	1	3201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	3304	X	3071	-0-	-233	-0-	148	1	2923	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	122	1	2801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	124	1	2435	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	142	1	2729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

*01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	77	1	1592	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1484	N	1462	-0-	-22	-0-	70	1	1388	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	62	1	1421	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	77	1	1492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

*01	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	158	1	3258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	146	1	2919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	140	1	3208	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	156	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	145	1	3008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	3284	2	Y	4	3	1			2
*02	3276	X	3181	-0-	-95	-0-	152	1 4 9	3025	2	Y	4	4	1			2
*03	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	127	1 2 9	2895	2	Y	2	3	1			1
*04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	116	1 2 9	2312	2	Y	2	2	1			1
*05	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	133	1 2 9	2519	2	Y	2	2	1			1
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3492	2	Y	2	2	1			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	4505	2	Y	2	1	1			5
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	479	1 2 9	3630	2	Y	2	2	1			5
*03	3813	X	2844	-0-	-969	-0-	285	1	2559	2	Y	-0-	1	1			4
*04	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	294	1	2416	2	Y	-0-					4
*05	3813	X	2245	-0-	-1568	-0-	250	1 1 9	1994	2	Y	1	1	1			4
06	3690	X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1 1 9	1462	2	Y	1	1	1			4

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	174	1 2 9	3598	2	Y	2	2	1			1
*02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	157	1 4 9	3137	2	Y	4	3	1			2
*03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	153	1 2 9	3489	2	Y	2	3	1			1
*04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	171	1 3 9	3376	2	Y	3	3	1			1
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	3821	2	Y	2	2	1			1
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3620	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	526	-0-	-218	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1004	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1178	2	Y	3	3	1			-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	889	2	Y	3	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	6					14
							7	9									
*02	980	N	923	-0-	-57	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					14
*03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	41	1	946	2	Y	-0-					14
*04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	47	1	926	2	Y	7					21
							8	9									
*05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					21
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1					22
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

*01	992	N	892	-0-	-100	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	841	-0-	-55	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	249	-0-	-31	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

*01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

*01	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	103	1	2117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	94	1	1858	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	86	1	1682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	79	1	1651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	117	1 9	2415	2	Y	1	1	1			1
*02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1 9	2425	2	Y	2	2	1			1
*03	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	111	1 9	2549	2	Y	1	1	1			1
*04	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	120	2 9	2371	2	Y	2	2	1			1
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	2 9	2785	2	Y	2	2	1			1
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	2 9	2789	2	Y	2	2	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

*01	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	76	2 9	1557	2	Y	2	1	1			1
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1 9	2058	2	Y	1	1	1			1
*03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	90	1	2070	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1873	2	Y	2	1	1			1
*05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	92	1 9	1778	2	Y	1	1	1			1
06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	86	1 9	1792	2	Y	1	1	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1 9	168	2	Y	1					1
*03	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					1
*04	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	666	-0-	-78	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	631	-0-	-59	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		914	-0-	914	914	43	1	869	2	Y	2					2
							2	9									
*03	T. A.		684	-0-	684	1598	30	1	654	2	Y	-0-	1	1			1
*04	T. A.		560	-0-	560	2158	30	1	530	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	T. A.		479	-0-	479	2637	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
*06	3280	X	643	-0-	-2637	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

*01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	241	1	747	2	N	-0-					-0-
*02	952	N	951	-0-	-1	-0-	222	1	729	2	N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	267	1	868	2	N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	247	1	724	2	N	-0-					-0-
*05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	258	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	265	1	712	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

*01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	167	1	3453	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	3276	X	3243	-0-	-33	-0-	155	1	3085	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	149	1	3419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	165	1	3264	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	174	1	3354	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	156	1	3237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*03	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	92	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	88	1	1757	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	3	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1783	2	Y	6					14
							7	9									
*02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					14
*03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1937	2	Y	-0-					14
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					21
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1					22
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	917	-0-	-13	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	943	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1
*02	1316	X	639	-0-	-677	-0-	69	1	570	2	Y	-0-					1
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	338	1	3018	2	Y	-0-					1
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	265	1	2176	2	Y	-0-					1
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	238	1	1894	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	927	-0-	-25	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	913	-0-	-265	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	2	Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	140	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	132	1	432	2	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	412	2	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	138	1	394	2	Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

*01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	113	1	2253	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	104	1	2384	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	112	1	2214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	109	1	2260	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	100	1	2286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	106	1	2084	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	105	1	2013	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	99	1	2061	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

*01	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

*01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	141	1	2911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	123	1	2814	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	127	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3069	X	2525	-0-	-544	-0-	125	1	2399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	107	1	2225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	931	-0-	-30	-0-	148	1	783	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	135	1	700	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	919	-0-	-11	-0-	151	1	768	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	892	-0-	-8	-0-	147	1	745	2	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

*01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	49	1	968	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	51	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

*01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	310	1	1643	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	287	1	1492	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	282	1	1433	2	Y	-0-					9
*05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-					9
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-					9

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	48	1	1098	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	56	1	1111	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	1364	N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	49	1	1013	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

*01	651	N	633	-0-	-18	-0-	101	1	532	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	540	-0-	-20	-0-	87	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	587	-0-	-33	-0-	96	1	491	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	576	-0-	-24	-0-	95	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

*01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	365	1	2845	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	237	1	2111	2	Y	-0-	1	1			4
*04	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-					4
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	142	1	2826	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	149	1	3404	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	163	1	3218	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
*05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	163	1	3135	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	199	1	1054	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	178	1	927	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	201	1	1024	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	194	1	983	2	Y	-0-					9
*05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-					9
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-					9

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	90	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	87	1	1740	2	Y	3					3
							3	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
*03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2234	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	Y	5	2	1			13
							6	9									
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	5	2	1			16
							6	9									
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	99	1	2067	2	Y	5	2	1			19
							6	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	562	1	2978	2	Y	5					24
							6	9									
*02	3332	X	3157	-0-	-175	-0-	506	1	2631	2	Y	18					42
							20	9									
*03	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	562	1	2885	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
*04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-					17
*05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-					17
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2					19
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	132	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	115	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	128	1	2522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	132	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	135	1	2790	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	124	1	2467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	111	1	2546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2850	N	2640	-0-	-210	-0-	128	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2720	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	135	1	2783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	131	1	2600	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	118	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	119	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	131	1	2598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	65	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	63	1	1263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2796	2	Y	5	4	1			2
*02	2800	X	2008	-0-	-792	-0-	96	1 6 9	1906	2	Y	5	5	1			2
*03	3007	X	1883	-0-	-1124	-0-	79	1 2 9	1802	2	Y	2	3	1			1
*04	2910	X	1626	-0-	-1284	-0-	78	1 3 9	1545	2	Y	3	3	1			1
*05	3007	X	1809	-0-	-1198	-0-	87	1 3 9	1719	2	Y	3	3	1			1
06	2850	X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1 3 9	1756	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	160	1 2 9	3305	2	Y	2	2	1			1
*02	3612	X	3413	-0-	-199	-0-	164	1 4 9	3245	2	Y	4	3	1			2
*03	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	119	1 2 9	2720	2	Y	2	3	1			1
*04	3780	X	2787	-0-	-993	-0-	135	1 3 9	2649	2	Y	3	3	1			1
*05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1 2 9	2757	2	Y	2	2	1			1
06	3660	X	2858	-0-	-802	-0-	131	1 2 9	2725	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	100	1 3 9	2065	2	Y	3	2	1			2
*02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	104	1 2 9	2060	2	Y	2	3	1			1
*03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	104	1 2 9	2387	2	Y	2	3	1			-0-
*04	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	96	1 6 9	1902	2	Y	5	3	1			2
*05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	116	1 2 9	2228	2	Y	2	3	1			1
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	105	1 3 9	2175	2	Y	3	3	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2426	2	Y	3	2	1			1
*02	2156	N	1838	-0-	-318	-0-	87	1 2 9	1749	2	Y	2	2	1			1
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2315	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2403	2	Y	3	2	1			1
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2408	2	Y	3	3	1			1
06	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	97	1 1 9	2026	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	3090	2	Y	6					14
*02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	132	1	2624	2	Y	-0-					14
*03	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	125	1	2857	2	Y	-0-					14
*04	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	137 8	1 9	2736	2	Y	7					21
*05	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					21
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	123 1	1 9	2570	2	Y	1					22

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

*01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	144 3	1 9	2977	2	Y	3	2	1			1
*02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	131 3	1 9	2606	2	Y	3	3	1			1
*03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	120 2	1 9	2736	2	Y	2	2	1			1
*04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	140 4	1 9	2748	2	Y	4	3	1			2
*05	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	146 2	1 9	2802	2	Y	2	3	1			1
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	2913	2	Y	3	3	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

*01	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	209	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*02	3892	X	2932	-0-	-960	-0-	142 1	1 9	2789	2	Y	1	1	1			-0-
*03	5053	X	2914	-0-	-2139	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	2947	-0-	-1943	-0-	149	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	2993	2	Y	2	2	1			1
*02	2800	X	2664	-0-	-136	-0-	128 3	1 9	2533	2	Y	3	3	1			1
*03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	115 2	1 9	2619	2	Y	2	2	1			1
*04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	137 2	1 9	2695	2	Y	2	2	1			1
*05	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	140 3	1 9	2697	2	Y	3	3	1			1
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	136 3	1 9	2833	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

*01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	88	1	1819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1848	N	1700	-0-	-148	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	77	1	1750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	84	1	1652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	84	1	1622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

*01	3007	X	1101	-0-	-1906	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	140	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3273	-0-	173	173	137	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3421	-0-	421	594	167	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*05	4651	X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

*01	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	105	1	2173	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	94	1	1872	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	95	1	2171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2487	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	2444	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	100	1	2007	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	101	1	2079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2503	2	Y	6					14
							7	9									
*02	2436	N	2335	-0-	-101	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					14
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	2	Y	-0-					14
*04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	122	1	2413	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

*01	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	129	1	2660	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	122	1	2420	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*03	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	116	1	2645	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	131	1	2581	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	133	1	2561	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	121	1	2512	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

*01	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	152	1	3132	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	3164	X	2879	-0-	-285	-0-	138	1	2737	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	130	1	2973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1792	N	1339	-0-	-453	-0-	64	1	1274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	63	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	166	1	3432	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	3444	X	3139	-0-	-305	-0-	150	1	2983	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	133	1	3048	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	155	1	3058	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	3658	X	2477	-0-	-1181	-0-	123	1	2352	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	100	1	2097	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	645	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	644	N	615	-0-	-29	-0-	29	1	583	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*03	682	N	670	-0-	-12	-0-	28	1	638	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	660	N	649	-0-	-11	-0-	31	1	614	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	682	N	673	-0-	-9	-0-	33	1	636	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	618	2	Y	2					6
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	193	1	1468	2	Y	-0-					4
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	Y	-0-					4
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1554	2	Y	-0-					4
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1430	2	Y	-0-					4
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-					4
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					4

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	123	1	932	2	Y	-0-					4
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	121	1	919	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	170	1	1514	2	Y	-0-					4
*04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	467	1	3825	2	Y	-0-					4
*05	3100	N	3789	-0-	689	1981	419	1	3369	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	3000	N	3615	-0-	615	2596	400	1	3214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					22
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	150	1	2984	2	Y	-0-					22
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	139	1	3188	2	Y	-0-					22
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					22
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-					22
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	2118	-0-	-703	-0-	98	1	2017	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	1596	N	1217	-0-	-379	-0-	59	1	1155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1395	N	888	-0-	-507	-0-	37	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	161	1	3329	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	132	1	2684	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	144	1	3305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	161	1	3166	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	167	1	3224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	155	1	3227	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	145	1	2985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2884	X	2823	-0-	-61	-0-	135	1	2686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	130	1	2967	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	143	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	157	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	901	-0-	-79	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	2					2
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

*01	2883	N	2178	-0-	-705	-0-	100	1	2072	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
*02	2352	N	1849	-0-	-503	-0-	88	1	1758	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
*03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	67	1	1527	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
*04	3000	N	3166	-0-	166	166	150	1	3007	2	Y	8	2	1			15
							9	9									
*05	3100	N	3096	-0-	-4	162	153	1	2934	2	Y	8	5	1			18
							9	9									
*06	3000	N	2866	-0-	-134	28	131	1	2726	2	Y	8	6	1			20
							9	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	103	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	102	1	1971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	90	1	1877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

*01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	125	1	2613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	126	1	2880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3252	-0-	252	252	149	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	136	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	126	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	114	1	2601	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2700	N	2458	-0-	-242	-0-	120	1	2336	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1	2823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	132	1	2734	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	114	1	2281	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1	2633	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	184	1	3807	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3668	X	3648	-0-	-20	-0-	174	1	3470	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	167	1	3829	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	4050	X	3950	-0-	-100	-0-	189	1	3758	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	189	1	3662	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	3900	X	3711	-0-	-189	-0-	170	1	3538	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2688	X	2424	-0-	-264	-0-	116	1	2305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	110	1	2519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	127	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	82	-0-	-86	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	140	1	2895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	123	1	2803	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	140	1	2749	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	121	1	2446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	135	1	2793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2982	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2473	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	123	1	2809	2	Y	-0-	1	1			14
*04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	137	1	2701	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	144	1	2776	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	127	1	2651	2	Y	5	2	1			18
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1941	2	Y	2	2	1			1
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1756	2	Y	3	3	1			1
*03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	81	1 2 9	1841	2	Y	2	2	1			1
*04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	92	1 2 9	1816	2	Y	2	2	1			1
*05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	92	1 1 9	1767	2	Y	1	2	1			-0-
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	79	1 3 9	1632	2	Y	3	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	N	2014	-0-	-497	-0-	93	1 2 9	1919	2	Y	2	2	1			1
*02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	83	1 3 9	1652	2	Y	3	3	1			1
*03	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	81	1 1 9	1844	2	Y	1	2	1			-0-
*04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	93	1 3 9	1828	2	Y	3	2	1			1
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1844	2	Y	2	2	1			1
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1791	2	Y	2	2	1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1 2 9	2114	2	Y	2	2	1			1
*02	2436	X	2329	-0-	-107	-0-	112	1 4 9	2213	2	Y	4	3	1			2
*03	2511	X	1163	-0-	-1348	-0-	49	1 1 9	1113	2	Y	1	2	1			1
*04	2190	X	1708	-0-	-482	-0-	87	1 2 9	1619	2	Y	2	2	1			1
*05	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	120	1 3 9	2300	2	Y	3	3	1			1
06	2490	X	2158	-0-	-332	-0-	99	1 3 9	2056	2	Y	3	3	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	65	1 1 9	1339	2	Y	1	1	1			-0-
*02	1512	N	1271	-0-	-241	-0-	60	1 2 9	1209	2	Y	2	1	1			1
*03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	61	1 2 9	1210	2	Y	2	1	1			1
*05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	57	1 1 9	1195	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

*01	3100	N	4918	-0-	1818	5670	227	1	4662	2	Y	26	15	1			15
							29	9									
*02	9852	X	4182	-0-	-5670	-0-	199	1	3954	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
*03	6448	X	4678	-0-	-1770	-0-	195	1	4465	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
*04	6240	X	4036	-0-	-2204	-0-	193	1	3826	2	Y	15	13	1			24
							17	9									
*05	6448	X	4153	-0-	-2295	-0-	209	1	3933	2	Y	10	8	1			26
							11	9									
06	4770	X	2443	-0-	-2327	-0-	111	1	2319	2	Y	12	9	1			29
							13	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

*01	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	60	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1400	N	953	-0-	-447	-0-	45	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	52	1	1185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103	1	2137	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1	2145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	104	1	1996	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	94	1	1941	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2252	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	112	1	2198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	117	1	2246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

*01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

*01	1147	N	868	-0-	-279	-0-	138	1	728	2	Y	2					12
							2	9									
*02	868	N	840	-0-	-28	-0-	134	1	696	2	Y	9					21
							10	9									
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					9
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					9
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-					9

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

*01	3100	N	4007	-0-	907	998	185	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3503	-0-	703	1701	168	1	3334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5555	X	3854	-0-	-1701	-0-	161	1	3692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

*01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	91	1	1870	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	3024	X	1769	-0-	-1255	-0-	84	1	1675	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*03	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	79	1	1803	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*04	2190	X	1830	-0-	-360	-0-	88	1	1732	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
*05	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	1920	X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

*01	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	101	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	88	1	1760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	80	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

01	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	586	1	2259	2	Y	-0-					5
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	542	1	2341	2	Y	-0-					5
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	535	1	2359	2	Y	-0-					5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34					39
							37	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-					39

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

*01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	67	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1259	-0-	-253	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	241	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	217	1	1124	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	241	1	1227	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1177	2	Y	-0-					9
*05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-					9
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-					9

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

*01	341	N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
*02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

*01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	560	-0-	-392	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

*01	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	105	1	2152	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	104	1	2064	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	3					3
							3	9									
*03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	54	1	1240	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
*04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	61	1	1212	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
*05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	60	1	1163	2	Y	5	2	1			12
							6	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	57	1	1172	2	Y	5	2	1			15
							6	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		473	-0-	473	473	22	1	450	2	Y	1					1
							1	9									
*03	T. A.		264	-0-	264	737	11	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	T. A.		420	-0-	420	1157	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		198	-0-	198	1355	9	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		380	-0-	380	1735	17	1	363	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	95	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	110	1	2528	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	100	1	2086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	110	1	2266	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	101	1	2010	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	103	1	2364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	108	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	110	1	2267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2845	2	Y	3	2	1			1
*02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	125	1 3 9	2449	2	Y	3	3	1			1
*03	3100	X	1610	-0-	-1490	-0-	67	1 2 9	1541	2	Y	2	2	1			1
*04	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	124	1 1 9	2434	2	Y	1	1	1			1
*05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	129	1 1 9	2459	2	Y	1	2	1			-0-
06	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	120	1 2 9	2504	2	Y	2	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	105	1 3 9	2178	2	Y	3	2	1			2
*02	2380	X	2062	-0-	-318	-0-	99	1 2 9	1961	2	Y	2	3	1			1
*03	2294	X	2266	-0-	-28	-0-	95	1 1 9	2170	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2116	2	Y	3	2	1			1
*05	2294	X	2195	-0-	-99	-0-	108	1 1 9	2086	2	Y	1	1	1			1
06	2220	X	2135	-0-	-85	-0-	98	1 1 9	2036	2	Y	1	2	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3055	2	Y	3	2	1			1
*02	2912	X	2760	-0-	-152	-0-	132	1 3 9	2625	2	Y	3	2	1			2
*03	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	133	1 1 9	3047	2	Y	1	2	1			1
*04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	148	1 6 9	2917	2	Y	5	4	1			2
*05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	149	1 1 9	2872	2	Y	1	2	1			1
06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	139	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
*02	2632	X	2484	-0-	-148	-0-	120	1 3 9	2361	2	Y	3	2	1			2
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2859	2	Y	1	2	1			1
*04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	134	1 4 9	2636	2	Y	4	3	1			2
*05	2852	X	2643	-0-	-209	-0-	132	1 1 9	2510	2	Y	1	2	1			1
06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	107	1 3 9	2215	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2541	2	Y	6	4	1			3
*02	3108	X	2459	-0-	-649	-0-	117	1 6 9	2336	2	Y	5	6	1			2
*03	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	109	1 3 9	2500	2	Y	3	3	1			2
*04	3330	X	2855	-0-	-475	-0-	139	1 7 9	2709	2	Y	6	5	1			3
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	162	1 6 9	3096	2	Y	5	5	1			3
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2787	2	Y	5	6	1			2

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2597	2	Y	1	1	1			-0-
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
*04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2780	2	Y	1					1
*05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
06	2880	N	2824	-0-	-56	-0-	130	1 1 9	2693	2	Y	1	2	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

*01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	73	1 2 9	1505	2	Y	2	1	1			1
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1316	2	Y	4	1	1			4
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	Y	-0-					4
*04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	72	1 1 9	1418	2	Y	1	5	1			-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1 1 9	1372	2	Y	1	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

*01	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	130	1 7 9	2688	2	Y	6					14
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	Y	-0-					14
*03	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	115	1	2625	2	Y	-0-					14
*04	2730	N	2423	-0-	-307	-0-	117	1 8 9	2298	2	Y	7					21
*05	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	116	1 1 9	2416	2	Y	1					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

*01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	64	1	1318	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	64	1	1281	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	-0-	1	1			14
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1			17
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

*01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*02	3500	X	3449	-0-	-51	-0-	165	1	3280	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	155	1	3553	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	147	1	2896	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

*01	2697	X	68	-0-	-2629	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	75	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	137	1 2 9	2821	2	Y	2	1	1			1
*02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	130	1 1 9	2588	2	Y	1	1	1			1
*03	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	127	1	2898	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	130	1 2 9	2574	2	Y	2	1	1			1
*05	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	87	1 1 9	1563	2	Y	1	1	1			1
06	2940	X	785	-0-	-2155	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

*01	3596	X	1422	-0-	-2174	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1360	-0-	-1552	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	78	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	141	1	2663	2	Y	-0-					-0-
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

*01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

*01	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	159	1 2 9	3284	2	Y	2	1	1			1
*02	3444	X	3181	-0-	-263	-0-	152	1 2 9	3027	2	Y	2	2	1			1
*03	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	149	1 1 9	3399	2	Y	1	1	1			1
*04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	166	1 2 9	3271	2	Y	2	2	1			1
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1 2 9	3524	2	Y	2	2	1			1
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3500	2	Y	2	2	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		4	-0-	4	260	4	2			Y	-0-					-0-
*02	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

*01	806	N	780	-0-	-26	-0-	36	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	695	-0-	-61	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	692	-0-	-58	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
*05	775	N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	65	1	1483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	76	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	79	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

*01	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	121	1	2499	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	111	1	2209	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	101	1	2308	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	114	1	2256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

*01	1147	N	700	-0-	-447	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	577	-0-	-113	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	N	2496	-0-		-46		-0-	115	1 3 9	2378	2	Y	3	2	1			2
*02	1904	N	1834	-0-		-70		-0-	88	1 3 9	1743	2	Y	3	4	1			1
*03	2635	N	2412	-0-		-223		-0-	101	1 2 9	2309	2	Y	2	2	1			1
*04	2430	N	2339	-0-		-91		-0-	112	1 4 9	2223	2	Y	4	3	1			2
*05	2227	N	2227	-0-		-0-		-0-	110	1 3 9	2114	2	Y	3	3	1			2
06	2340	N	1995	-0-		-345		-0-	92	1 3 9	1900	2	Y	3	4	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2576	N	2576	-0-		-0-		-0-	119	1 3 9	2454	2	Y	3	2	1			2
*02	2324	N	2142	-0-		-182		-0-	102	1 2 9	2038	2	Y	2	3	1			1
*03	2666	N	2387	-0-		-279		-0-	100	1 2 9	2285	2	Y	2	2	1			1
*04	2490	N	2443	-0-		-47		-0-	118	1 4 9	2321	2	Y	4	3	1			2
*05	2480	N	2480	-0-		-0-		-0-	123	1 3 9	2354	2	Y	3	3	1			2
*06	2518	N	2518	-0-		-0-		-0-	115	1 3 9	2400	2	Y	3	4	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2454	-0-		-553		-0-	286	1 2 9	2166	2	Y	2	1	1			5
*02	2713	X	2713	-0-		-0-		-0-	314	1 2 9	2397	2	Y	2	2	1			5
*03	4705	X	4705	-0-		-0-		-0-	474	1	4231	2	Y	-0-	1	1			4
*04	3257	X	3257	-0-		-0-		-0-	355	1 1 9	2901	2	Y	1					5
*05	3007	X	2988	-0-		-19		-0-	332	1	2656	2	Y	-0-	1	1			4
06	3030	X	2901	-0-		-129		-0-	320	1 1 9	2580	2	Y	1	1	1			4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2440	-0-		-257		-0-	113	1 2 9	2325	2	Y	2	2	1			1
*02	2296	X	2111	-0-		-185		-0-	99	1 3 9	2009	2	Y	3	3	1			1
*03	2604	N	2540	-0-		-64		-0-	106	1 2 9	2432	2	Y	2	2	1			1
*04	2424	N	2424	-0-		-0-		-0-	117	1 2 9	2305	2	Y	2	2	1			1
*05	2431	N	2431	-0-		-0-		-0-	120	1 1 9	2310	2	Y	1	1	1			1
06	2460	N	2130	-0-		-330		-0-	98	1 1 9	2031	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	106	1 9	2178	2	Y	1	1	1			-0-
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1994	2	Y	1	1	1			-0-
*03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	95	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	112	1 9	2150	2	Y	1	1	1			-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	100	1 9	2080	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	N	2283	-0-	-600	-0-	105	1 2 9	2176	2	Y	2	2	1			1
*02	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	97	1 2 9	1936	2	Y	2	2	1			1
*03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	104	1 2 9	2060	2	Y	2	1	1			1
*05	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	108	1 9	2110	2	Y	1	1	1			1
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	95	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3358	2	Y	2	1	1			1
*02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	144	1 2 9	2863	2	Y	2	2	1			1
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	161	1 3 9	3164	2	Y	3	2	1			1
*05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	167	1 2 9	3215	2	Y	2	2	1			1
06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	145	1 2 9	3017	2	Y	2	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	93	1 2 9	1919	2	Y	2	2	1			1
*02	1988	N	1810	-0-	-178	-0-	87	1 3 9	1720	2	Y	3	3	1			1
*03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	87	1 2 9	1982	2	Y	2	2	1			1
*04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	85	1 2 9	1669	2	Y	2	2	1			1
*05	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	97	1 1 9	1853	2	Y	1	1	1			1
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*02	1848	N	1547	-0-	-301	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	70	1	1609	2	Y	-0-	1	1			1
*04	1980	N	1619	-0-	-361	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	117	1	2423	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
*02	2408	X	2258	-0-	-150	-0-	108	1	2142	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
*03	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	106	1	2431	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
*04	2490	X	2481	-0-	-9	-0-	119	1	2354	2	Y	7	3	1			14
							8	9									
*05	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	104	1	2011	2	Y	5	3	1			16
							6	9									
06	2460	X	2011	-0-	-449	-0-	92	1	1912	2	Y	6	3	1			19
							7	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	146	1	3019	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	3248	X	2920	-0-	-328	-0-	139	1	2777	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	132	1	3020	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	3450	X	2968	-0-	-482	-0-	142	1	2820	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	139	1	2670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	120	1	2481	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	242	-0-	-150	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	317	-0-	-133	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	84	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	137	1	2844	2	Y	-0-					20
*02	2800	N	2884	-0-	84	84	138	1	2746	2	Y	-0-					20
*03	3100	N	3061	-0-	-39	45	128	1	2933	2	Y	-0-					20
*04	3000	N	3066	-0-	66	111	148	1	2918	2	Y	-0-					20
*05	3098	X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					20
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-					-0-
*03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	N	2357	-0-	-402	-0-	108	1	2232	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	117	1	2322	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
*05	2697	N	2490	-0-	-207	-0-	124	1	2364	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2462	2	Y	5	2	1			18
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

01	2387	N	803	-0-	-1584	-0-	109	1	694	2	Y	-0-					38
02	2156	X	154	-0-	-2002	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					38
03	2387	X	871	-0-	-1516	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					38
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					38
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					38
*06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1189	2	Y	-0-					38

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	121	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	195	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	198	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	177	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

*01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	300	1	1585	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	271	1	1410	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	288	1	1471	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	296	1	1503	2	Y	-0-					9
*05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	274	1	1368	2	Y	-0-					9
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	285	1	1360	2	Y	-0-					9

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*03	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	84	1	1925	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	98	1	1928	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	102	1	1976	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	5	2	1			18
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	83	1	1711	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	79	1	1646	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2266	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	108	1	2140	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	114	1	2198	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	104	1	2158	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	115	1	2372	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2520	N	2090	-0-	-430	-0-	95	1	1989	2	Y	5	2	1			18
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	125	1	2575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	120	1	2386	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	107	1	2458	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2820	X	1819	-0-	-1001	-0-	87	1	1730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	756	N	669	-0-	-87	-0-	33	1	634	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	990	N	733	-0-	-257	-0-	36	1	694	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	810	N	511	-0-	-299	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	2	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	111	1	2293	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2492	X	2097	-0-	-395	-0-	100	1	1995	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2542	X	2244	-0-	-298	-0-	94	1	2149	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2370	X	2068	-0-	-302	-0-	99	1	1967	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	1041	-0-	-1299	-0-	48	1	993	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	111	1	2298	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	100	1	1995	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	140	1	3215	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	132	1	2728	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	122	1	2425	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	115	1	2621	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	121	1	2394	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	2883	X	2287	-0-	-596	-0-	113	1	2172	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	118	1	2455	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	227	1	1427	2	Y	-0-					18
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	259	1	1433	2	Y	256	186	1			88
							282	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	376	1	1781	2	Y	-0-					88
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	Y	-0-					88
05	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	244	1	1453	2	Y	-0-					88
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	217	1	1466	2	Y	-0-					88

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	143	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	131	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	121	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	142	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	138	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	X	1237	-0-	-1336	-0-	57	1	1178	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	2128	N	1004	-0-	-1124	-0-	48	1	955	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	2511	N	1208	-0-	-1303	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

*01	T. A.		284	-0-	284	1226	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
*02	1475	X	249	-0-	-1226	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
*03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
*04	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

*01	1798	X	1367	-0-	-431	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*02	1428	X	1225	-0-	-203	-0-	58	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*03	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	X	1070	-0-	-370	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	X	811	-0-	-584	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	905	-0-	-415	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

*01	527	N	376	-0-	-151	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	265	-0-	-211	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	295	-0-	-77	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	277	-0-	-83	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1696	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	104	1	2068	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	95	1	2182	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*04	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	103	1	2020	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*05	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	108	1	2085	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	93	1	1933	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	135	-0-	-516	-0-	6	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	3					3
							3	9									
*04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2593	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	6	3	1			10
							7	9									
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	Y	6	3	1			13
							7	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	563	-0-	-193	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	643	-0-	-225	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	422	1	2231	2	Y	2					12
							2	9									
*02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	379	1	1967	2	Y	9					21
							10	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	414	1	2113	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	399	1	2022	2	Y	-0-					9
*05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-					9
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-					9

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	Y	229	171	1			175
							252	9									
*02	2800	N	3015	-0-	215	215	132	1	2649	2	Y	213	340	1			48
							234	9									
*03	3100	N	3651	-0-	551	766	144	1	3285	2	Y	202	172	1			78
							222	9									
*04	3000	N	3551	-0-	551	1317	162	1	3199	2	Y	173	174	1			77
							190	9									
*05	4900	X	3583	-0-	-1317	-0-	170	1	3267	2	Y	133	173	1			37
							146	9									
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	116					153
							128	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	269	1	1720	2	Y	-0-					42
02	3052	X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					42
03	3379	X	2297	-0-	-1082	-0-	249	1	2048	2	Y	-0-					42
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-					42
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-					42
*06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	147	1	3029	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	131	1	3007	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	146	1	2890	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	150	1	2891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	135	1	2794	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	801	-0-	-346	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	609	-0-	-315	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	625	-0-	-336	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	508	-0-	-272	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

*01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	X	1489	-0-	-247	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

*01	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	936	-0-	-744	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	51	1	997	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	977	-0-	-283	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

*01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	555	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	494	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*03	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	544	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	521	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	538	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	486	1	2360	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2828	X	2169	-0-	-659	-0-	104	1	2063	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	123	1	2808	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	134	1	2649	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	132	1	2532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	117	1	2437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1	3900	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	188	1	3744	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	165	1	3766	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	181	1	3559	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	199	1	3804	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4200	X	3724	-0-	-476	-0-	171	1	3551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

*01	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	136	1	2798	2	Y	-0-					67
*02	2688	X	2592	-0-	-96	-0-	124	1	2468	2	Y	-0-					67
*03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					67
*04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					67
*05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	138	1	2672	2	Y	-0-					67
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	126	1	2625	2	Y	22					89
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
*02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	2170	N	631	-0-	-1539	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2226	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	X	759	-0-	-1163	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	35	1	691	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	930	N	608	-0-	-322	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	79	1	1643	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	66	1	1300	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	60	1	1381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	71	1	1355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	366	1	1585	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	1988	N	1662	-0-	-326	-0-	324	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	359	1	1458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	349	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	365	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1428	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	69	1	312	2	N	-0-					33
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	76	1	381	2	N	-0-					33
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	58	1	312	2	N	-0-					33
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	-0-					33
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	70	1	326	2	N	-0-					33
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	61	1	269	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	93	1 2 9	1916	2	Y	2	1	1			1
*02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	88	1 1 9	1757	2	Y	1	1	1			1
*03	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	80	1 1 9	1838	2	Y	1	1	1			1
*04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	94	1 2 9	1847	2	Y	2	2	1			1
*05	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	98	1 1 9	1895	2	Y	1	1	1			1
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1832	2	Y	1	2	1			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	145	1 8 9	2993	2	Y	7	6	1			5
*02	3612	X	2911	-0-	-701	-0-	138	1 6 9	2767	2	Y	5	3	1	3	8	4
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3795	2	Y	6	6	1			4
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	179	1 8 9	3529	2	Y	7	6	1			5
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	193	1 7 9	3707	2	Y	6	6	1			5
06	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	160	1 7 9	3333	2	Y	6	4	1			7

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	88	1 4 9	1830	2	Y	4	3	1			2
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	1405	2	Y	4	4	1			2
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1819	2	Y	2	3	1			1
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	1792	2	Y	4	3	1			2
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1857	2	Y	4	4	1			2
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1723	2	Y	3	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	122	1	2785	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2820	N	2647	-0-	-173	-0-	127	1	2519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	136	1	2802	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*02	2800	N	2674	-0-	-126	-0-	127	1	2537	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	3100	N	2812	-0-	-288	-0-	117	1	2689	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	124	1	2453	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	128	1	2437	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	2730	N	2459	-0-	-271	-0-	113	1	2344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	94	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	87	1	1989	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	94	1	1861	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	75	1	1437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	88	1	1825	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	96	1	1972	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	83	1	1901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	94	1	1855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	100	1	1991	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	92	1	2111	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	130	1	2691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	120	1	2396	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	115	1	2641	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	129	1	2535	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	131	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	107	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2618	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	119	1	2381	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	119	1	2722	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	128	1	2537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	108	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2760	N	2348	-0-	-412	-0-	108	1	2237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	128	1	2646	2	Y	-0-					67
*02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	116	1	2302	2	Y	-0-					67
*03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	110	1	2518	2	Y	-0-					67
*04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					67
*05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	125	1	2413	2	Y	-0-					67
06	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	111	1	2301	2	Y	22					89
							24	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

*01	23126	X	20416	-0-	-2710	-0-	933	1	19271	2	Y	193	196	1			179
							212	9									
*02	20132	X	18126	-0-	-2006	-0-	857	1	17075	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									
*03	21328	X	19735	-0-	-1593	-0-	817	1	18684	2	Y	213	198	1			174
							234	9									
*04	20250	X	18884	-0-	-1366	-0-	902	1	17788	2	Y	176	191	1			159
							194	9									
*05	20894	X	19177	-0-	-1717	-0-	936	1	18002	2	Y	217	183	1			193
							239	9									
06	19800	X	18261	-0-	-1539	-0-	831	1	17267	2	Y	148	22	1			319
							163	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

*01	18011	X	17916	-0-	-95	-0-	827	1	17069	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
*02	16268	X	15848	-0-	-420	-0-	756	1	15071	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
*03	18011	X	16521	-0-	-1490	-0-	691	1	15817	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*04	17430	X	15631	-0-	-1799	-0-	753	1	14858	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
*05	18011	X	15694	-0-	-2317	-0-	775	1	14905	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
06	17370	X	14892	-0-	-2478	-0-	683	1	14192	2	Y	15	17	1			5
							17	9									

OVERTON GU WELL #: RRCID -> 286920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1222	2	6	9	N	5					120
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30					150
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					150
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					150
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30					180

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					172
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					172
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	153	1			19
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					19
05	992	N	702	-0-	-290	-0-	668	2	34	9	N	31					50
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	845	1	2706	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	776	1	2884	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	794	1	2396	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	846	1	2307	2	N	-0-					65
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	931	1	1921	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					110
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					110
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					110
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					110
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	144	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	200	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	111	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	694	-0-	-536	-0-	136	1	558	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

01	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	279	1	819	2	Y	-0-					41
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	272	1	820	2	Y	1					1
							1	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5					6
							6	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

01	868	N	713	-0-	-155	-0-	106	1	607	2	Y	-0-					23
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					23
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	155	1	671	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	3	132	1	1	8	16
							3	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	-0-					16
05	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2130	N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					73
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			73
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					73
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	149	1	2002	2	N	-0-					124
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					124
03	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	128	1	1649	2	N	-0-					124
04	2250	X	1823	-0-	-427	-0-	133	1	1689	2	N	1	1	8			124
							1	9									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	132	1	1737	2	N	1	1	8			124
							1	9									
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	1	1	8			124
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	115		115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

01	465	N	412	-0-	-53	-0-	99	1	289	2	Y	22					131
							24	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	87	1	266	2	Y	48	144	1			35
							53	9									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	89	1	269	2	Y	4					39
							4	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	93	1	273	2	Y	14					53
							15	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	102	1	299	2	Y	8					61
							9	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	Y	-0-					61

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	298	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1798	-0-	-218	-0-	256	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	377	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	339	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	376	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	363	1	1423	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	197	1	2552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	2670	X	1477	-0-	-1193	-0-	89	1	1385	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					32
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
03	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-					32
04	780	X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-					32
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

01	682	X	539	-0-	-143	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					25
02	616	X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					25
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	99 3	1 9	1286	2	Y	3	3	8			67
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113 199	1 9	1507	2	Y	181	179	1	2	8	67
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	100 2	1 9	1464	2	Y	2	2	8			67
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	80 23	1 9	1235	2	Y	21	1	8			87
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	75 177	1 9	1127	2	Y	161	188	1			60
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	92 1	1 9	1436	2	Y	1	1	8			60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					136
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					136
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-					136
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	2	Y	-0-					136
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	200	1	1784	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	177	1	1549	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	202	1	1745	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					28
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	60	1	533	2	Y	-0-					28
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					28
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					28
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	Y	-0-					28
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	142	1	1908	2	Y	-0-					10
02	2128	N	1341	-0-	-787	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					10
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	146	1	1853	2	Y	-0-					10
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	143	1	1826	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	5	5	8			-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	126	15	1	3	8	108
							139	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	108	1	4	8	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					101
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					101
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	150	1	1331	2	N	1	1	8			101
							1	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	105	1	1231	2	N	2	2	8			101
							2	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	115	1	1132	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	297	1	1318	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	276	1	1173	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	303	1	1282	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	299	1	1351	2	Y	-0-					2
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1335	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	271	1	1188	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	668	-0-	-4	-0-	46	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	532	-0-	-338	-0-	32	1	499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	X	680	-0-	-219	-0-	39	1	579	2	Y	56	7	1	3	8	46
							62	9									
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	41	1	640	2	Y	56	76	1			26
							62	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	320	1	1422	2	Y	-0-					112
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	293	1	1245	2	Y	-0-					112
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	333	1	1406	2	Y	-0-					112
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	2	Y	-0-					112
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	2	Y	-0-					112
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	283	1	1239	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	217	1	1937	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	183	1	1620	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2159	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	-0-					33
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2247	2	Y	-0-					33
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2276	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	182	1	2362	2	Y	351	374	1	2	8	23
							386	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	Y	427	353	1	4	8	93
							470	9									
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	78	1	1221	2	Y	247	185	1	1	8	154
							272	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	154	1			-0-
*06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	174	1	2717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	66	1	855	2	N	-0-					82
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					82
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	45	1	693	2	N	-0-					82
05	961	N	671	-0-	-290	-0-	42	1	629	2	N	-0-					82
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	36	1	564	2	N	13	69	1	1	8	25
							14	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

01	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	325	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					2
03	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	236	1	1323	2	Y	-0-					2
04	1800	X	749	-0-	-1051	-0-	191	1	558	2	Y	-0-					2
05	1674	X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-					2
06	1620	X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	N	100	1	8			125
							110	9									
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-					125
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	1	1	8			125
							1	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	2	N	-0-					125
06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					125

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

01	1519	X	730	-0-	-789	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					4
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	110	1	659	2	Y	-0-					4
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	125	1	550	2	Y	-0-					4
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	136	1	588	2	Y	-0-					4
05	837	N	549	-0-	-288	-0-	112	1	437	2	Y	-0-					4
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	88	1	342	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	144	1	409	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					19
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	493	1	642	2	Y	-0-					19
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	464	1	870	2	Y	-0-					19
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	-0-					19
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

01	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	427	2	N	5	5	8			41
							6	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					41
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					41
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	2	N	4	4	8			41
							4	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8			41
							3	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8			41
							6	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

01	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	82	1	1058	2	N	3	3	8			85
							3	9									
02	1792	N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1508	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					85
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8			85
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	152	1	2364	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					149
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	Y	10					159
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	130	1			29
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					29
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					69
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					69
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	-0-					69
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					69
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					69
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					69
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378																	
01	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	90	1	1173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	103	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465																	
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	51	1	662	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-					100
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	-0-					100
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1050	N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-					100
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466																	
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	26	1	341	2	N	-0-					45
02	560	N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-					45
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	N	-0-					45
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-					45
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					45
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					45
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476																	
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	178	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					25
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					25
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					25
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					25
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	28	1	363	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					27
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					27
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

01	2747	N	2164	-0-	-583	-0-	155	1	2007	2	N	2	2	8			49
							2	9									
02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	50	1	676	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1240	X	860	-0-	-380	-0-	55	1	804	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1200	X	797	-0-	-403	-0-	48	1	749	2	N	-0-					49
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1038	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1200	X	1100	-0-	-100	-0-	66	1	1033	2	N	1	1	8			49
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	154	183	1	1	8	29
							169	9									
02	1988	N	550	-0-	-1438	-0-	38	1	512	2	N	-0-					29
03	1209	N	835	-0-	-374	-0-	53	1	782	2	N	-0-					29
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-					29
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	N	-0-					29
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					52
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	-0-					52
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	233	2	N	-0-					52
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					52
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	46	1	591	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	588	N	224	-0-	-364	-0-	16	1	208	2	N	-0-					44
03	868	N	582	-0-	-286	-0-	37	1	545	2	N	-0-					44
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	33	1	511	2	N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					44
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

01	775	N	320	-0-	-455	-0-	23	1	297	2	N	-0-					24
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	13	1	170	2	N	-0-					24
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	10	1	149	2	N	-0-					24
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	2	N	-0-					24
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					24
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	75	1	978	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	57	1	765	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					122
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1436	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1456	N	1019	-0-	-437	-0-	71	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	78	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	64	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	8			206
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	-0-					206
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	N	1	1	8			206
							1	9									
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	62	1	960	2	N	-0-					206
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	1	8			206
							1	9									
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	1	8			206
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	34	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	32	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	536	-0-	-334	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	19	1	242	2	N	-0-					27
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					27
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					27
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					55
02	616	N	104	-0-	-512	-0-	7	1	96	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					55
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	2	N	-0-					55
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					55
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	N	3	3	8			219
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	N	2	2	8			219
							2	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2021	2	N	2	184	1	2	8	35
							2	9									
04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	103	1	1604	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	131	1	1956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	120	1	1876	2	N	1	1	8			35
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-					46
02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	178	1	2381	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	157	1	2301	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	190	1	2946	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	202	1	3024	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	158	1	2474	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

01	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1	409	2	N	2	2	8			34
							2	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	605	1	451	2	N	-0-					34
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	348	1	453	2	N	-0-					34
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	340	1	636	2	N	-0-					34
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	262	1	283	2	N	-0-					34
06	750	N	302	-0-	-448	-0-	143	1	159	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	2	N	-0-					74
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	2	N	1	1	8			74
							1	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1	2114	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	1	1	8			74
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	217	1	1356	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	310	1	370	2	N	-0-					26
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	713	1	772	2	N	-0-					26
04	1530	N	238	-0-	-1292	-0-	62	1	176	2	N	-0-					26
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	62	1	396	2	N	-0-					26
06	1440	N	278	-0-	-1162	-0-	93	1	185	2	N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	1	1	8			139
							1	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	153	1	2242	2	N	1	1	8			139
							1	9									
04	2550	N	810	-0-	-1740	-0-	49	1	761	2	N	-0-					139
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					139
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	171	-0-	-976	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1	2140	2	N	34	2	8			169
							37	9									
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	121	1	1619	2	N	2	2	8			169
							2	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	151	1	2210	2	N	29	169	1	6	8	23
							32	9									
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	114	1	1768	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	147	1	2202	2	N	3	3	8			23
							3	9									
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2161	2	N	3	3	8			23
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	461	1	1236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2128	X	1541	-0-	-587	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	260	1	3148	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	558	1	2855	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	548	1	2172	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	1388	-0-	-1852	-0-	539	1	847	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	190	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	163	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	167	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	164	1	258	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
02	38	N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-					41
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	8			41
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					31
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-					31
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	43	1	634	2	N	-0-					31
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	N	-0-					31
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					31
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	682	1	2136	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	572	1	1596	2	N	5	5	8			38
							6	9									
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					38
05	2294	N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79					117
06	2100	N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2	8			117

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					32
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					32
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					32
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	184	1	524	2	Y	-0-					67
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	222	1	165	2	Y	-0-					67
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	89	1	115	2	Y	-0-					67
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					67
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	60	1	65	2	Y	-0-					67
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	57	1	64	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	98	1	1272	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					54
03	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	33	1	489	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

01	930	N	200	-0-	-730	-0-	14	1	184	2	N	2	2	8			124
							2	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	N	10	9	8			125
							11	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	2	N	6	6	8			125
							7	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	2	2	8			125
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	N	5	5	8			125
							6	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	36	1	565	2	N	3	3	8			125
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					82
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	15	1	205	2	N	-0-					82
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					82
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					82
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					82
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	214	1	2768	2	N	-0-					42
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					42
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-					42
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1267	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	72	1	968	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	81	1	1190	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1206	2	N	2	2	8			49
							2	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	N	1	1	8			49
							1	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	1	1	8			49
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	75	1	969	2	N	-0-					104
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1134	2	N	1	1	8			104
							1	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					104
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					104
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	2	N	1	1	8			104
							1	9									
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2474	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-					82
03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					82
04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					82
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					82
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	8			82
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

01	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	192	1	2490	2	N	46	1	8			85
							51	9									
02	2436	N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	83	1	1119	2	N	-0-					87
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					87
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					87
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	68	1	865	2	N	-0-					87
05	1581	N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1530	N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			109
04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			109
05	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	8			109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					44
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	2	Y	-0-					44
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	733	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					44
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	784	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-					94
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	55	1	799	2	N	-0-					94
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	49	1	756	2	N	-0-					94
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-					94
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	56	1	728	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	868	N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-					47
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	35	1	513	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	41	1	637	2	N	-0-					47
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-					47
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-					47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	128	1	1089	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	168	1	2177	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2268	N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	147	1	2158	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	136	1	2117	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2139	N	1501	-0-	-638	-0-	94	1	1406	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	34	1	527	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2032	2	22	9	Y	20	27	1	2	8	3
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	1
03	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2839	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	5
04	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2274	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	6
05	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2232	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4
06	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	2263	2	19	9	Y	17	19	1			2

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	N	1	1	8			150
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	2	N	-0-					150
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	99	1	953	2	N	-0-					150
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	78	1	847	2	N	-0-					150
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	874	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	202	1	1724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	153	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	178	1	1716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2190	X	1577	-0-	-613	-0-	133	1	1442	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	143	1	1464	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	154	1	1514	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			94
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					94
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					94
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	2			N	-0-					94
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					94
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	149	1	1271	2	N	-0-					115
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	142	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1	1314	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	107	1	1158	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	121	1	1239	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	127	1	1248	2	N	2	2	8			115
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	96	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	85	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	81	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	88	1	1136	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	66	1	890	2	N	-0-					155
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	77	1	1130	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	71	1	1107	2	N	-0-					155
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	70	1	1085	2	N	1	1	8			155
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					65
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					65
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					65
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					65
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					26
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					26
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					26
06	480	N	167	-0-	-313	-0-	10	1	157	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					54
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					54
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	2	92	9	Y	84	117	1			21
04	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	2			Y	-0-					21
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					21
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	212	1	1725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	205	1	1520	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	158	1	1810	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2573	X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	216	1	205	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-					85
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	438	1	753	2	N	20	77	1	2	8	26
							22	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	473	1	621	2	N	-0-					26
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-					26
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1	8			26
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					28
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					28
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					28
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	15	1	8			45
							17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	112	1	1643	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					129
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					129
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					129
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	84	186	1			27
							92	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					27
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	205	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	183	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	163	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	257	1	2524	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	82	1	1067	2	N	2	182	1	1	8	60
							2	9									
02	2044	N	838	-0-	-1206	-0-	58	1	780	2	N	-0-					60
03	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					60
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	N	47					107
							52	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	N	2	2	8			107
							2	9									
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	1	1	8			155
							1	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	114	1	1676	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	99	1	1533	2	N	-0-					155
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	N	1	1	8			155
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	7					107
							8	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	2	2	8			107
							2	9									
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	22	1	290	2	N	1	1	8			107
							1	9									
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	290	2	N	2	2	8			107
							2	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	N	2	2	8			107
							2	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	205	1	3567	2	N	-0-					130
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	181	1	3263	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	195	1	3385	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	201	1	2634	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	200	1	3197	2	N	4	4	8			130
							4	9									
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3190	2	N	3	3	8			130
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	100	1	1303	2	N	-0-					199
02	1568	N	1110	-0-	-458	-0-	77	1	1032	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					199
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-					199
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					199
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					199

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					69
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					69
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	455	1	430	2	N	-0-					140
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	388	1	507	2	N	-0-					140
03	992	N	591	-0-	-401	-0-	194	1	332	2	N	59	174	1			25
							65	9									
04	870	N	424	-0-	-446	-0-	183	1	241	2	N	-0-					25
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	424	1	716	2	N	-0-					25
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	182	1	354	2	N	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					102
02	2212	N	2017	-0-	-195	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			102
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			102
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2	2	8			102
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3	3	8			102
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					25
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					25
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	135	1	1467	2	N	-0-					25
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	105	1	1070	2	N	-0-					25
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	2	2	8			25
							2	9									

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	821	-0-	-2247	-0-	821	2			Y	-0-					127
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					127
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					127
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	4	1	644	2	Y	-0-					127
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	2	N	12	2	8			119
							13	9									
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	121	1	1619	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	116	1	1698	2	N	1	1	8			119
							1	9									
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	111	1	1721	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	2	2	8			119
							2	9									
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	N	1	1	8			119
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					130
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	55	1	730	2	N	-0-					130
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	50	1	728	2	N	-0-					130
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	38	1	588	2	N	56	159	1			27
							62	9									
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	33	1	497	2	N	-0-					27
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	23	1	364	2	N	-0-					27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					110
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	14	2	8			122
							15	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	N	3	3	8			122
							3	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	35	1	555	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	820	2	N	3	3	8			122
							3	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

01	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	2	6	9	N	5	5	8			27
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			27
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					27
05	403	N	80	-0-	-323	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			27
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2380	2	8	9	Y	7	134	1			24
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	2208	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2542	X	2370	-0-	-172	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	2460	X	1952	-0-	-508	-0-	1950	2	2	9	Y	2	2	8			75
05	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			Y	-0-					75
06	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1755	2			Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					120
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					120
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					120
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					120
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					120
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	141	1	1532	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	153	1	1565	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	164	1	1612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-					34
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	74	1	799	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	773	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1440	N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-					32
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-					32
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	27	1	344	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2800	N	5432	-0-	2632	2632	377	1	5048	2	N	6	6	8			72
							7	9									
03	3100	N	4311	-0-	1211	3843	275	1	4030	2	N	5	5	8			72
							6	9									
04	3000	N	2395	-0-	-605	3238	145	1	2248	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	5161	X	1923	-0-	-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	2250	X	1488	-0-	-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8			72
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1	2071	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	111	1	1730	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2387	N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-					26
*06	3000	N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8			26
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-					100
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	146	1	1577	2	N	-0-					100
05	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-					100
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					27
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					27
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	N	2	2	8			160
							2	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	2057	N	1988	-0-	-69	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	1	1	8			160
							1	9									
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8			160
							4	9									
06	1080	X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8			160
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					32
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	2	N	-0-					32
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-					32
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					27
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-					27
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					27
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					104
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-					104
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	474	1	2523	2	N	-0-					104
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	284	1	1572	2	N	-0-					104
05	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-					104
06	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					44
03	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	64	1	358	2	N	-0-					44
04	1380	X	40	-0-	-1340	-0-	10	1	30	2	N	-0-					44
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	420	X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	133	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

01	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	124	1	2152	2	N	11	2	8			181
							12	9									
02	2436	X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8			181
							2	9									
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	116	1	2004	2	N	2	2	8			181
							2	9									
04	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	128	1	1675	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	2	N	5	5	8			181
							6	9									
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	2	N	2	2	8			181
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					73
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					73
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					73
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					73
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	2	2	8			189
							2	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	N	1	1	8			189
							1	9									
03	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	114	1	1665	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	105	1	1626	2	N	1	1	8			189
							1	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	N	1	1	8			189
							1	9									
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1625	2	N	1	1	8			189
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

01	899	N	687	-0-	-212	-0-	49	1	638	2	N	-0-					127
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	49	1	662	2	N	-0-					127
03	620	N	203	-0-	-417	-0-	13	1	190	2	N	-0-					127
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	19	1	297	2	N	-0-					127
05	775	N	139	-0-	-636	-0-	9	1	130	2	N	-0-					127
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	2	N	-0-					62
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	-0-					62
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	1	62	5	1	8	-0-
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1791	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	1	1	8			195
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	-0-					195
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	1	1	8			195
							1	9									
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	1	1	8			195
							1	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	51	1	558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	71	1	730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2531	2	N	42	6	8			134
							46	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3	8			134
							3	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	166	1	2434	2	N	34	6	8			162
							37	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2443	2	N	1	1	8			162
							1	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	2	N	3	3	8			162
							3	9									
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	136	1	2123	2	N	2	96	1	2	8	66
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					67
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					67
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	226	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					67
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

01	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	203	1	2635	2	N	1	1	8			191
							1	9									
02	3248	X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-					191
03	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	229	1	3359	2	N	-0-					191
04	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	166	1	2582	2	N	-0-					191
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1	8			191
							1	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1	8			191
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					28
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	N	-0-					28
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	N	-0-					28
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	91	1	1413	2	N	-0-					28
05	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					28
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

01	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	85	1	1104	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	2072	X	984	-0-	-1088	-0-	68	1	915	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2077	X	925	-0-	-1152	-0-	59	1	866	2	N	-0-					26
04	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	62	1	966	2	N	40					66
							44	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	63	1	947	2	N	1	1	8			66
							1	9									
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	1	1	8			66
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

01	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					35
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					35
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					35
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					35
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	71	1	926	2	N	-0-					74
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	61	1	811	2	N	-0-					74
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	58	1	854	2	N	-0-					74
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	51	1	800	2	N	-0-					74
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	56	1	831	2	N	-0-					74
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					202
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					202
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					202
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					202
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-					202
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	N	-0-					202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	122	1	1581	2	N	5	5	8			112
							6	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	107	1	1435	2	N	5	5	8			112
							6	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	103	1	1516	2	N	2	2	8			112
							2	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	145	1	2250	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	84	1	1256	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	79	1	1236	2	N	1	1	8			112
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

01	3844	X	2202	-0-	-1642	-0-	120	1	2081	2	N	1	1	8			123
							1	9									
02	3472	X	1968	-0-	-1504	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					123
03	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	116	1	2020	2	N	-0-					123
04	3450	X	1467	-0-	-1983	-0-	104	1	1363	2	N	-0-					123
05	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	114	1	1810	2	N	-0-					123
06	2130	X	1748	-0-	-382	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	2	2	8			66
							2	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	1	1	8			66
							1	9									
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	82	1	1219	2	N	69	2	8			133
							76	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	2	2	8			133
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					134
02	1764	N	1353	-0-	-411	-0-	94	1	1258	2	N	1	1	8			134
							1	9									
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	76	1	1117	2	N	-0-					134
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	93	1	1438	2	N	-0-					134
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					134
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	383	1	1697	2	Y	-0-					77
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-					77
03	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	380	1	1608	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2310	X	2039	-0-	-271	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-					77
05	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-					77
06	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3964	2	N	-0-					148
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	277	1	3558	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	260	1	3299	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2	8			148
							2	9									
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2	8			148
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

01	341	X	156	-0-	-185	-0-	16	1	140	2	N	-0-					57
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-					57
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	2	N	-0-					57
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					57
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

01	4218	X	2704	-0-	-1514	-0-	296	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	346	1	2558	2	Y	-0-					-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	3	3	8			117
							3	9									
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	44	1	783	2	N	-0-					117
03	992	N	787	-0-	-205	-0-	43	1	744	2	N	-0-					117
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	N	-0-					117
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	23	1	361	2	N	-0-					117
*06	3000	N	3516	-0-	516	516	146	1	3363	2	N	6	6	8			117
							7	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	774	-0-	-3690	-0-	41	1	532	2	Y	183	182	1	1	8	-0-
							201	9									
02	4032	X	2074	-0-	-1958	-0-	144	1	1929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	407	175	1	4	8	228
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	297	364	1	2	8	159
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	238	168	1	3	8	226
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	4670	2	Y	185	182	1	3	8	226
							204	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					145
02	1652	N	1310	-0-	-342	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					145
03	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	1329	2	N	-0-					145
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	-0-					145
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	376	1	2675	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	345	1	2798	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	403	1	2802	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
04	3840	X	2920	-0-	-920	-0-	380	1	2539	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
05	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1	2273	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
*06	3360	X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	1092	2	Y	-0-	115	5			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	181	1	1609	2	N	-0-					165
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	159	1	1411	2	N	-0-					165
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	163	1	1428	2	N	-0-					165
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	173	1	1498	2	N	-0-					165
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	1637	2	N	-0-					165
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	1636	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	82	1	702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	185	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			152
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			152
04	600	N	291	-0-	-309	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	117	1	996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2519	2	135	9	N	123	177	1			40
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2636	2	8	9	N	7	7	8			40
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	N	5	5	8			137
							6	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	2	2	8			137
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	N	2	2	8			137
							2	9									
04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	63	1	982	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	2	N	2	2	8			137
							2	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	2	2	8			137
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	795	1	2133	2	Y	-0-					53
02	3052	X	3037	-0-	-15	-0-	279	1	2758	2	Y	-0-					53
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	362	1	4389	2	Y	-0-					53
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	715	1	3658	2	Y	-0-					53
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	779	1	3083	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	748	1	1177	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	457	1	2028	2	Y	-0-					10
02	2436	X	2137	-0-	-299	-0-	407	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	441	1	1865	2	Y	-0-					10
04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	431	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	448	1	1908	2	Y	-0-					10
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	402	1	1761	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

01	1705	X	122	-0-	-1583	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

01	291	X	90	-0-	-201	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			27
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					27
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1767	2	6	9	Y	5	50	1			9
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2			Y	-0-					9
03	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			Y	-0-					9
04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1810	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					9
*06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	3717	2	Y	-0-					74
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	467	1	4087	2	Y	-0-					74
04	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	377	1	3265	2	Y	-0-					74
05	4588	X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	2709	2	Y	-0-					74
06	4440	X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	2162	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

01	837	N	640	-0-	-197	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					38
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					38
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					38
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					38
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					38
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
03	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	150	1	1931	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
04	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	150	1	1909	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	2047	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
06	2130	X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	1271	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	357	1	1484	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	2408	X	1125	-0-	-1283	-0-	138	1	987	2	N	-0-					148
03	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	258	1	1449	2	N	2	2	8			148
							2	9									
04	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	336	1	984	2	N	-0-					148
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	212	1	1418	2	N	3	3	8			148
							3	9									
06	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	100	1	607	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10163	-0-	-501	-0-	961	1	9144	2	N	53	5	8			167
							58	9									
02	9576	X	9287	-0-	-289	-0-	868	1	8352	2	N	61	179	1	2	8	47
							67	9									
03	9827	X	9779	-0-	-48	-0-	961	1	8679	2	N	126	1	8			172
							139	9									
04	9840	X	9326	-0-	-514	-0-	899	1	8381	2	N	42	52	1	1	8	161
							46	9									
05	10292	X	9543	-0-	-749	-0-	961	1	8520	2	N	56	3	8			214
							62	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-	930	1	7865	2	N	38	180	1	1	8	71
							42	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1674	-0-	-620	-0-	169	1	1505	2	Y	-0-					67
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	146	1	1300	2	Y	-0-					67
03	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	150	1	1314	2	Y	-0-					67
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	161	1	1396	2	Y	-0-					67
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					67
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9429	-0-	-646	-0-	2381	1	6981	2	N	61	181	1	1	8	88
							67	9									
02	9016	X	8734	-0-	-282	-0-	2152	1	6556	2	N	24	2	8			110
							26	9									
03	9982	X	9395	-0-	-587	-0-	2326	1	7008	2	N	55	106	1	2	8	57
							61	9									
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	2303	1	6724	2	N	34	2	8			89
							37	9									
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2	8			127
							44	9									
06	9360	X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1	8			155
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	112	1	800	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-					6
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					6
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	101	1	677	2	Y	-0-					6
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	112	1	679	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*06	720	N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6	5			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	256	1	3449	2	N	2	2	8			44
							2	9									
02	3164	X	3156	-0-	-8	-0-	221	1	2933	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	243	1	3126	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	242	1	3078	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	238	1	3138	2	N	3	3	8			44
							3	9									
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	221	1	2817	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	94	1	1262	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	94	1	1202	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	89	1	1127	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	54	1	712	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	7866	-0-	-8192	-0-	7860	2	6	9	Y	5	5	8			34
02	14504	X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	16058	X	11801	-0-	-4257	-0-	11800	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	11790	X	7409	-0-	-4381	-0-	7409	2			Y	-0-					34
05	11563	X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	-0-					34
06	11430	X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	-0-					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16617	-0-	-2851	-0-	16499	2	118	9	Y	107	116	1	8	8	69
02	16716	X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	77	60	1	5	8	81
03	18073	X	15631	-0-	-2442	-0-	15536	2	95	9	Y	86	117	1	2	8	48
04	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	16138	2	94	9	Y	85	58	1	7	8	68
05	16802	X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	83	115	1	2	8	34
06	16080	X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	72	58	1	3	8	45

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	38179	-0-	-7639	-0-	37950	2	229	9	Y	208	244	1	14	8	138
02	39396	X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	161	127	1	5	8	167
03	42315	X	38743	-0-	-3572	-0-	38541	2	202	9	Y	184	251	1	3	8	97
04	38940	X	37287	-0-	-1653	-0-	37094	2	193	9	Y	175	122	1	12	8	138
05	38254	X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	177	244	1	5	8	66
06	37500	X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	148	121	1	7	8	86

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	19348	-0-	-957	-0-	1364	1	17686	2	N	271	184	1	27	8	143
							298	9									
02	17864	X	16743	-0-	-1121	-0-	1150	1	15400	2	N	175	164	1	10	8	144
							193	9									
03	19778	X	18584	-0-	-1194	-0-	1178	1	17263	2	N	130	178	1	16	8	80
							143	9									
04	19140	X	17726	-0-	-1414	-0-	1068	1	16590	2	N	62	8	8			134
							68	9									
05	19344	X	18687	-0-	-657	-0-	1158	1	17309	2	N	200	180	1	17	8	137
							220	9									
06	18720	X	17193	-0-	-1527	-0-	1030	1	16079	2	N	76	167	1	16	8	30
							84	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	788	1	10211	2	Y	186	187	1	15	8	22
							205	9									
02	9968	X	8511	-0-	-1457	-0-	588	1	7875	2	Y	44	5	8			61
							48	9									
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	735	1	10773	2	Y	168	94	1	10	8	125
							185	9									
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	744	1	11566	2	Y	85	94	1	7	8	109
							94	9									
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	699	1	10451	2	Y	129	90	1	14	8	134
							142	9									
06	11310	X	10593	-0-	-717	-0-	635	1	9908	2	Y	45	96	1	13	8	70
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1002	1	12990	2	Y	178	177	1	16	8	22
							196	9									
02	11984	X	11808	-0-	-176	-0-	818	1	10947	2	Y	39	5	8			56
							43	9									
03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	896	1	13140	2	Y	159	88	1	11	8	116
							175	9									
04	13740	X	13632	-0-	-108	-0-	819	1	12733	2	Y	73	85	1	5	8	99
							80	9									
05	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	865	1	12926	2	Y	106	78	1	11	8	116
							117	9									
06	13740	X	11902	-0-	-1838	-0-	714	1	11148	2	Y	36	81	1	11	8	60
							40	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48
02	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29522	2	240	9	Y	218	230	1	3	8	33
03	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	33389	2	316	9	Y	287	225	1	6	8	89
04	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32045	2	293	9	Y	266	240	1	9	8	106
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32676	2	215	9	Y	195	124	1	6	8	171
*06	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30405	2	275	9	Y	250	357	1	1	8	63

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17904	2	153	9	N	139	3	8			221
03	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20789	2	156	9	N	142	178	1	4	8	181
04	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20097	2	144	9	N	131	169	1	9	8	134
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20022	2	147	9	N	134	184	1	6	8	78
*06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19075	2	129	9	N	117	2	8			193

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310	1	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190
							2009	9									
02	176848	X	105280	-0-	-71568	-0-	280	1	103314	2	N	1533	1449	1	39	8	235
							1686	9									
03	174313	X	109377	-0-	-64936	-0-	310	1	107406	2	N	1510	1438	1	46	8	261
							1661	9									
04	143820	X	99747	-0-	-44073	-0-	420	1	97778	2	N	1408	1448	1	26	8	195
							1549	9									
05	148614	X	117720	-0-	-30894	-0-	775	1	115530	2	N	1286	1245	1	68	8	168
							1415	9									
06	129210	X	105515	-0-	-23695	-0-	725	1	103579	2	N	1101	1067	1	53	8	149
							1211	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138757	X	296155	-0-	-842602	-0-	310 2460	1 9	293385	2	N	2236	2182	1			400
02	361564	X	254592	-0-	-106972	-0-	280 2206	1 9	252106	2	N	2005	1974	1			431
03	400303	X	262154	-0-	-138149	-0-	310 2245	1 9	259599	2	N	2041	2188	1			284
04	387390	X	232921	-0-	-154469	-0-	300 2005	1 9	230616	2	N	1823	1768	1	4	8	335
05	400303	X	223522	-0-	-176781	-0-	310 1692	1 9	221520	2	N	1538	1546	1	17	8	310
06	286590	X	201009	-0-	-85581	-0-	290 1472	1 9	199247	2	N	1338	1215	1			433

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		220676	-0-	220676	220676	484 656	1 9	219536	2	N	596	174	1	234	8	188
*03	537573	X	316897	-0-	-220676	-0-	709 2325	1 9	313863	2	N	2114	1777	1	342	8	183
04	328110	X	298139	-0-	-29971	-0-	693 2591	1 9	294855	2	N	2355	2127	1	117	8	294
05	339047	X	286355	-0-	-52692	-0-	720 2913	1 9	282722	2	N	2648	2523	1	174	8	245
06	328110	X	261427	-0-	-66683	-0-	683 2248	1 9	258496	2	N	2044	2069	1	166	8	54

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					95
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					95
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					95
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					95
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					5
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1111	2			N	-0-					5
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					5
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-					5
05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2			N	-0-					5
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

01	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2004	2	25	9	Y	23	1	8							45
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	Y	7	5	8							47
03	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1833	2	6	9	Y	5									52
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	Y	23	48	1	6	8					21
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2027	2	33	9	Y	30	10	8							41
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1689	2	12	9	Y	11	3	8							49

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

01	3410	X	1619	-0-	-1791	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-									71
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	29	1	1374	2	Y	-0-									71
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	29	1	1319	2	Y	-0-									71
04	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	15	1	681	2	Y	-0-									71
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	2	Y	-0-									71
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-									71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

01	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	180	1	2583	2	Y	36	36	8							6
							40	9													
02	2856	X	1901	-0-	-955	-0-	39	1	1822	2	Y	36	36	8							6
							40	9													
03	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	42	1	1901	2	Y	26	26	8							6
							29	9													
04	3000	X	1768	-0-	-1232	-0-	38	1	1709	2	Y	19	19	8							6
							21	9													
05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	44	1	1892	2	Y	37	34	8							9
							41	9													
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	40	1	1805	2	Y	15	15	8							9
							17	9													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

01	2325	X	1450	-0-	-875	-0-	94 1	1 9	1355	2	Y	1					7
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	26	1	1194	2	Y	-0-					7
04	1380	X	855	-0-	-525	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					7
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	18 2	1 9	790	2	Y	2					9
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					9

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

01	2325	X	1256	-0-	-1069	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-					33
02	1176	X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-					33
03	1364	X	734	-0-	-630	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					33
04	1320	X	358	-0-	-962	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					33
05	775	N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					33
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					38
02	1232	X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					38
03	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	23	1	1025	2	Y	-0-					38
04	1230	N	744	-0-	-486	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					38
05	1271	N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					38
*06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					38

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					27
02	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	33	1	1576	2	Y	-0-					27
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27
04	1590	N	935	-0-	-655	-0-	20	1	915	2	Y	-0-					27
*05	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					27
*06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	25	1	1133	2	Y	-0-					27

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	Y	12					26
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					27
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1672	2	3	9	Y	3					30
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1565	2	9	9	Y	8	27	1			11
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1702	2	11	9	Y	10					21
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1519	2	4	9	Y	4					25

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1177	-0-	-1489	-0-	1155	2	22	9	Y	20					46
02	2408	X	792	-0-	-1616	-0-	790	2	2	9	Y	2					48
03	2325	X	615	-0-	-1710	-0-	611	2	4	9	Y	4					52
04	1950	X	880	-0-	-1070	-0-	862	2	18	9	Y	16	47	1			21
05	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1310	2	12	9	Y	11					32
*06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4					36

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3087	-0-	-4663	-0-	201	1	2880	2	Y	5					20
							6	9									
02	2828	X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-					20
03	3131	X	1361	-0-	-1770	-0-	29	1	1329	2	Y	3					23
							3	9									
04	2850	X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					23
05	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	31	1	1343	2	Y	7					30
							8	9									
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					30

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	65	1	944	2	Y	1					5
							1	9									
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					5
03	1147	X	494	-0-	-653	-0-	11	1	482	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-					6
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	16	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					8

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2181	2	28	9	Y	25					51
02	1904	X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2					53
03	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2035	2	6	9	Y	5					58
04	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	1871	2	19	9	Y	17	53	1			22
05	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19					41
06	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9					50

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1275	-0-	-740	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					23
02	1316	X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-					23
03	1767	N	520	-0-	-1247	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					23
04	1170	N	81	-0-	-1089	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					23
*05	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-					23
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					2
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	2	Y	-0-					2
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					2
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1					3
							1	9									
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					3

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78430	X	63689	-0-	-14741	-0-	6175	1	57277	2	N	215	180	1	26	8	339
							237	9									
02	67788	X	52290	-0-	-15498	-0-	4296	1	47850	2	N	131	180	1	30	8	260
							144	9									
03	71765	X	56568	-0-	-15197	-0-	2068	1	54348	2	N	138	179	1	24	8	195
							152	9									
04	67140	X	49220	-0-	-17920	-0-	1852	1	47203	2	N	150	178	1	34	8	133
							165	9									
05	66588	X	52689	-0-	-13899	-0-	2085	1	50439	2	N	150	28	8			255
							165	9									
06	61620	X	49222	-0-	-12398	-0-	2024	1	47053	2	N	132	178	1	15	8	194
							145	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46999	X	46999	-0-	-0-	-0-	127	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									
02	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	983	1	46352	2	N	146	180	1	10	8	187
							161	9									
03	52485	X	52485	-0-	-0-	-0-	1124	1	51162	2	N	181	181	1	15	8	172
							199	9									
04	54438	X	54438	-0-	-0-	-0-	1179	1	53096	2	N	148	179	1	42	8	99
							163	9									
05	53821	X	53821	-0-	-0-	-0-	1207	1	52429	2	N	168	179	1	21	8	67
							185	9									
*06	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	1114	1	49770	2	N	146	6	8			207
							161	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183210	X	79102	-0-	-104108	-0-	77211	2	1891	9	N	1719	1752	1	149	8	107
02	140784	X	65180	-0-	-75604	-0-	63506	2	1674	9	N	1522	1227	1	155	8	247
03	135656	X	91607	-0-	-44049	-0-	6128	1	83617	2	N	1693	1569	1	209	8	162
							1862	9									
04	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	6029	1	87652	2	N	1545	1249	1	286	8	172
							1700	9									
05	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
*06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		246290	-0-	246290	301085	239725	2	6565	9	N	5968	5579	1	523	8	257
02	532655	X	231570	-0-	-301085	-0-	226068	2	5502	9	N	5002	4595	1	481	8	183
03	232811	X	232811	-0-	-0-	-0-	215	1	227679	2	N	4470	4060	1	345	8	248
							4917	9									
04	200604	X	200604	-0-	-0-	-0-	201	1	196412	2	N	3628	3313	1	440	8	123
							3991	9									
05	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					20
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					20
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					20
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					20
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					20

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	106	1	2401	2	Y	-0-					42
02	2240	X	2163	-0-	-77	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-					42
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	Y	-0-					42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	134	1	2587	2	Y	-0-					42
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	121	1	2400	2	Y	-0-					42
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	2	Y	-0-					27
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					27
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					27
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					27
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					27
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					19
02	392	X	101	-0-	-291	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					19
03	3379	X	115	-0-	-3264	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					19
04	390	X	160	-0-	-230	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					19
05	310	X	38	-0-	-272	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					19
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					4
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					4
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			Y	-0-					4
05	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	2			Y	-0-					4
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					4
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					4
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					18
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					18
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					18
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					18
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					83
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					83
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					83
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					83
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					83
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					83

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		88	-0-	88	127	88	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		35	-0-	35	162	35	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		63	-0-	63	225	63	2			Y	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1346	68	1	626	2	Y	-0-					30
04	1990	N	644	-0-	-1346	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					30
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					30
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	125	1	1191	2	N	-0-					72
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	2	N	-0-					72
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	N	-0-					72
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	N	-0-					72
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-					72
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	N	-0-					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					13
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					13
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					13
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-					13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	378	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	45	1	394	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		465	-0-	465	904	45	1	420	2	Y	-0-					12
04	1441	N	537	-0-	-904	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					12
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					12
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	237	1	1415	2	N	-0-					80
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5					85
							6	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	257	1	1524	2	N	4					89
							4	9									
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	245	1	1312	2	N	1					90
							1	9									
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-					90
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-					90

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	2	N	-0-					78
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-					78
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					78
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	2	N	-0-					78
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-					78
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	116	1	1110	2	N	-0-					43
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	2	N	-0-					43
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	102	1	946	2	N	-0-					43
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	111	1	1002	2	N	-0-					43
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-					43
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	83	1	792	2	N	-0-					20
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					20
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	91	1	843	2	N	-0-					20
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	2	N	-0-					20
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-					20
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	2115	2	N	16					100
							18	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4					104
							4	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	155	1	1832	2	N	5					109
							6	9									
04	2160	N	1166	-0-	-994	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					109
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78	1			33
							2	9									
06	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					99
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	60	1	646	2	N	11					110
							12	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-					110
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	59	1	758	2	N	-0-					110
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	51	1	734	2	N	-0-	82	1			28
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	799	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	67	1	820	2	N	5					82
							6	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	N	-0-					82
03	1023	N	655	-0-	-368	-0-	51	1	604	2	N	-0-					82
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					82
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					82
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					40
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	N	-0-					40
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					55
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	20	1	175	2	N	-0-					55
03	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	N	-0-					55
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	2	1	14	2	N	3	3	1			55
							3	9									
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	884	-0-	-232	-0-	67	1	817	2	N	-0-					65
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-					65
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	63	1	745	2	N	-0-					65
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	53	1	692	2	N	-0-					65
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					45
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2					47
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					47
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					47
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	63	1	833	2	N	5					52
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					57
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	10	1	108	2	N	-0-					57
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	N	-0-					57
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					57
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					57
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-	4	5			53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

01	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					42
02	1400	N	1077	-0-	-323	-0-	92	1	985	2	N	-0-					42
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	94	1	1107	2	N	-0-					42
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					42
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	76	1	1097	2	N	-0-					42
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	5					47
							6	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	205	1	2487	2	Y	28					66
							31	9									
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	211	1	2258	2	Y	32					98
							35	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5286	216	1	2551	2	Y	14	81	1			31
							15	9									
04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-	191	1	2471	2	Y	25					56
							28	9									
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	162	1	2348	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-					33

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	-0-					47
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	2	N	-0-					47
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	68	1	807	2	N	-0-					47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	79	1	956	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
							24	9									
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	2793	121	1	1426	2	Y	15	46	1			17
							17	9									
04	2800	N	1586	-0-	-1214	1579	113	1	1456	2	Y	15					32
							17	9									
05	2864	N	1285	-0-	-1579	-0-	82	1	1194	2	Y	8	23	1			17
							9	9									
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	99	1	1307	2	Y	9					26
							10	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	88	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
							2	9									
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1613	67	1	797	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
04	2541	X	928	-0-	-1613	-0-	66	1	852	2	Y	9					19
							10	9									
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
							12	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-					43
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					43
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					43
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	10					35
							11	9									
02	DLQ G-10		2574	-0-	2574	2574	424	1	2135	2	Y	14					49
							15	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4898	336	1	1988	2	Y	-0-	33	1			16
04	2800	N	2496	-0-	-304	4594	389	1	2088	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
							6	9									
*06	3000	N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
							14	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	2	Y	5					14
							6	9									
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	163	1	823	2	Y	5					19
							6	9									
03	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2192	172	1	1021	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
04	2800	N	1116	-0-	-1684	508	174	1	934	2	Y	7					15
							8	9									
05	1672	N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
							8	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					62
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	2	N	-0-					62
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	-0-					62
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2733	-0-	-367	2492	391	1	2332	2	Y	9					32
							10	9									
02	2800	N	2245	-0-	-555	1937	370	1	1863	2	Y	11					43
							12	9									
03	3100	N	3028	-0-	-72	1865	434	1	2572	2	Y	20	42	1			21
							22	9									
04	3000	N	2496	-0-	-504	1361	390	1	2093	2	Y	12					33
							13	9									
05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19	1			26
							13	9									
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					26

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	123	1	1500	2	Y	15					40
							17	9									
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	88	1	943	2	Y	1					41
							1	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2370	103	1	1221	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
04	2800	N	744	-0-	-2056	314	53	1	691	2	Y	-0-					15
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7					17
							8	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	163	1	972	2	Y	3					13
							3	9									
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	174	1	876	2	Y	7					20
							8	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2396	192	1	1137	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
04	2800	N	1186	-0-	-1614	782	185	1	993	2	Y	7					16
							8	9									
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1	999	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1	942	2	Y	3					15
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					55
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					55
03	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	115	1	1353	2	Y	1	26	1			30
							1	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1859	2	Y	3					33
							3	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	2	Y	10					43
							11	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					43

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	Y	-0-					45
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-					45
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	142	1	1675	2	Y	10	40	1			15
							11	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	7					22
							8	9									
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8					30
							9	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-					30

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	50	1	613	2	N	-0-					22
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1					23
							1	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	34	1	398	2	N	-0-					23
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	N	4					27
							4	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1					28
							1	9									
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-					28

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	127	1	1013	2	N	3					45
							3	9									
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3					48
							3	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	2					50
							2	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1160	2	N	7					57
							8	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1					58
							1	9									
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-					58

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	504	-0-	-302	-0-	38	1	466	2	N	-0-					25
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	31	1	327	2	N	-0-					25
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	32	1	376	2	N	-0-					25
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	33	1	422	2	N	2					27
							2	9									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	262	2	N	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	71	1	858	2	N	1					48
							1	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	82	1	875	2	N	-0-					48
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	79	1	935	2	N	-0-					48
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					48
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	61	1	879	2	N	2					50
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	68	1	891	2	N	-0-					50

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	250	1	1996	2	N	3					68
							3	9									
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	230	1	1795	2	N	2					70
							2	9									
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	222	1	1881	2	N	-0-					70
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	220	1	1719	2	N	-0-					70
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	238	1	1856	2	N	5					75
							6	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1930	2	N	3					78
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	5					80
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	4					84
							4	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	16					100
							18	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	7					107
							8	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	N	-0-	91	1	1	5	15
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					15

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	44	1	533	2	N	-0-					27
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	50	1	534	2	N	-0-					27
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	45	1	532	2	N	-0-					27
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	40	1	518	2	N	-0-					27
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	32	1	467	2	N	-0-					27
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	40	1	487	2	N	4					57
							4	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	62	1	738	2	N	-0-					57
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	1					58
							1	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	N	4					62
							4	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	837	-0-	-434	-0-	93	1	744	2	N	-0-					55
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1114	2	N	2					57
							2	9									
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	112	1	947	2	N	3					60
							3	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					60
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	92	1	719	2	N	-0-					60
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	935	2	N	17					77
							19	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	114	1	913	2	N	2					30
							2	9									
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-					30
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1003	2	N	13					43
							14	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	995	2	N	15					58
							17	9									
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	119	1	929	2	N	-0-					58
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	108	1	817	2	N	2					60
							2	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	13	5			50
06	14B2 EXT		2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-					50

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	69	1	553	2	N	3					68
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	N	4					72
							4	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	2	N	-0-					72
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					72
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					72
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	91	1	686	2	N	-0-					72

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					35
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	-0-					35
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	N	8					43
							9	9									
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	57	1	736	2	N	-0-					43
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	57	1	829	2	N	-0-					43
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-					32
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1					33
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	-0-					33
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	N	-0-					33
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	31	1	408	2	N	-0-					33

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-	13	5			10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	10	5			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	N	-0-					43
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	2	N	-0-					43
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	2	N	-0-					43
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	39	1	507	2	N	-0-					43
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	73	1	586	2	N	2					65
							2	9									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-					65
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	136	1	1156	2	N	7					72
							8	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	2	N	3					75
							3	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-					75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	3					78
							3	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	299	1	2389	2	N	3					78
							3	9									
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	11					89
							12	9									
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	272	1	2305	2	N	-0-					89
04	3420	X	2353	-0-	-1067	-0-	267	1	2086	2	N	-0-					89
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	3					92
							3	9									
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	266	1	2014	2	N	-0-					92

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

01	2852	N	2224	-0-	-628	-0-	594	1	1619	2	N	10					42
							11	9									
02	2044	N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-					42
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	596	1	1847	2	N	-0-					42
04	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	592	1	1392	2	N	11					53
							12	9									
05	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2					55
							2	9									
06	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					55

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63
02	504	N	55	-0-	-449	-0-	6	1	49	2	N	-0-					63
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					63
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					82
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-					82
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	-0-					82
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	125	1	978	2	N	2					84
							2	9									
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-					84
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	33	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	240	1	1918	2	N	-0-					38
02	1932	N	1666	-0-	-266	-0-	189	1	1475	2	N	2					40
							2	9									
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	193	1	1633	2	N	-0-					40
04	2100	N	1603	-0-	-497	-0-	182	1	1421	2	N	-0-					40
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					40
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-					40

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	N	-0-					43
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	2	N	-0-					43
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					43
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	54	1	420	2	N	-0-					43
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-					43
06	570	N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-					43

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	215	1	1720	2	N	-0-					85
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1586	2	N	4					89
							4	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	3					92
							3	9									
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-					92
05	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-					92
06	1920	N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2					94
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	834	2	N	8					28
							9	9									
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	70	1	621	2	N	-0-					28
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	44	1	406	2	N	7					35
							8	9									
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	75	1	678	2	N	2					37
							2	9									
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-					37
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-					37

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	232	1	2207	2	N	3					68
							3	9									
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	229	1	2025	2	N	12					80
							13	9									
03	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	231	1	2144	2	N	9					89
							10	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	2	N	18					107
							20	9									
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1			37
							9	9									
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1					38
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

01	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	96	1	914	2	N	7					75
							8	9									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	92	1	815	2	N	-0-					75
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	84	1	778	2	N	-0-					75
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	83	1	756	2	N	-0-					75
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					75
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9					84
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	2	N	1					63
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17					80
							19	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1241	2	N	9					89
							10	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	N	30					119
							33	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	96	1			42
							21	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1					43
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

01	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	218	1	1745	2	N	42	109	1			22
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3					25
							3	9									
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	207	1	1757	2	N	2					27
							2	9									
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	217	1	1695	2	N	1					28
							1	9									
05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-					28
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-					28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

01	403	N	347	-0-	-56	-0-	1	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8			1
							12	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	29	1	878	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	33	1	991	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

01	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-					21
02	1848	X	1348	-0-	-500	-0-	1348	2			Y	-0-	19	1			2
03	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	1416	2			Y	-0-					2
04	1410	X	1314	-0-	-96	-0-	36	1	1278	2	Y	-0-					2
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
*06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	5	1			1
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					1
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					1
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			Y	-0-	6	1			1
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					1
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	16	1	554	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					6
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	5	1			1
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					1
04	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

01	248	N	201	-0-	-47	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					20
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	Y	3					23
							3	9									
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					23
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	47	1	2282	2	Y	9					32
							10	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3013	2	Y	10	4	8			38
							11	9									
*06	2819	N	2794	-0-	-25	-0-	86	1	2696	2	Y	11	2	8			47
							12	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	1134	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1122	2	4	9	Y	4					9
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	7					16
							8	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	4					20
							4	9									
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	-0-					20

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	49	1			15
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	Y	24					54
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					54
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	2	8	21
							52	9									
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8			46
							30	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

01	3224	X	1964	-0-	-1260	-0-	1964	2			Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1			2
03	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-					2
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	Y	-0-					2
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

01	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					5
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

01	2232	N	245	-0-	-1987	-0-	3	1	239	2	Y	3					97
							3	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					97
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					97
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1236	-0-	-684	-0-	19	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1830	N	205	-0-	-1625	-0-	3	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	55	1	2185	2	Y	24					117
							26	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	Y	7					124
							8	9									
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	2	Y	12					136
							13	9									
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	104	1	2338	2	Y	21	136	1			21
							23	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2468	2	Y	13					34
							14	9									
*06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	18	1	8			51
							20	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					24
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	22	1			2
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	46	1	1642	2	Y	-0-					2
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	-0-					2
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					2

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					29
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-					29
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					29
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	29	1			-0-
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	67	1	2009	2	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	71	1	2160	2	Y	14					17
							15	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	14	23	1			8
							15	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11					19
							12	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1			8
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1988	-0-		-492	-0-	64	1	1907	2	Y	15	29	1			14
								17	9									
02	2324	X	2101	-0-		-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
								19	9									
03	2480	X	2207	-0-		-273	-0-	70	1	2120	2	Y	15					19
								17	9									
04	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	14	25	1			8
								15	9									
05	2325	X	2127	-0-		-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
								14	9									
06	2250	X	2097	-0-		-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
								12	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2043	-0-		-65	-0-	65	1	1939	2	Y	35	58	1			33
								39	9									
02	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28	51	1			10
								31	9									
03	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	29					39
								32	9									
04	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	57	1	1736	2	Y	29	51	1			17
								32	9									
05	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26					43
								29	9									
*06	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20	47	1			16
								22	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	620	-0-		-310	-0-	1	1	571	2	Y	44	111	1			50
								48	9									
02	952	N	781	-0-		-171	-0-	2	1	743	2	Y	33					83
								36	9									
03	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	4	1	1483	2	Y	42					125
								46	9									
04	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	4	1	1616	2	Y	43					168
								47	9									
05	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12	172	1			8
								13	9									
*06	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26	1	8			33
								29	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1408	2	21	9	Y	19	47	1			15
02	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13					28
03	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25					53
04	1380	N	1275	-0-		-105	-0-	1275	2			Y	-0-					53
05	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	49	78	1	2	8	22
								54	9									
*06	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31	2	8			51
								34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	2	1	759	2	Y	-0-	38	1			2
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-					2
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	3	1	1353	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					2
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	13	6	1			9
							14	9									
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1220	2	19	9	Y	17					32
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17	35	1			14
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19					33
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1294	2	Y	17					50
							19	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15	51	1	3	8	11
							17	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17	2	8			26
							19	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	525	-0-	-777	-0-	1	1	524	2	Y	-0-	41	1			3
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					3
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	Y	-0-					3
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	-0-					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	2	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	Y	27	3	1	25	8	-0-
							30	9									
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	623	2	Y	19	1	1	17	8	1
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	2	Y	57	57	1			29
							63	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	91	1	2727	2	Y	54	56	1			27
							59	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	84	1	2543	2	Y	53	52	1			28
							58	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	95	1	2837	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
06	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	80	1	2503	2	Y	44	51	1			15
							48	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	70	1	2116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	70	1	2131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	67	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	84	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	70	1	2206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2395	2	Y	10					13
							11	9									
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	67	1	2030	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	86	1	2563	2	Y	9					14
							10	9									
06	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	65	1	2053	2	Y	6	15	1			5
							7	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	106	1	2777	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	96	1	3060	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	2	Y	15	13	1	1	8	6
							17	9									
*06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2295	2	Y	11	15	1			2
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	83 31	1 9	2485	2	Y	28	59	1			26
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85 29	1 9	2563	2	Y	26	44	1			8
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	3014	2	Y	32					40
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	2745	2	Y	31	52	1			19
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	95 29	1 9	2835	2	Y	26					45
06	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	80 21	1 9	2522	2	Y	19	48	1			16

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					47
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1			15
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	Y	23					38
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	68 35	1 9	2416	2	Y	32					70
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	2270	2	Y	20					90
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					90

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3435	-0-	335	1101	3435	2			Y	-0-					35
02	4192	X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1			3
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					4
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	3322	2	Y	1					5
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	3248	2	Y	1					6
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-					6

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1784	-0-	-1905	-0-	66 7	1 9	1711	2	Y	6	9	1			1
02	2324	X	1815	-0-	-509	-0-	69 7	1 9	1739	2	Y	6	5	1			2
03	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	62 8	1 9	1693	2	Y	7	8	1			1
04	2490	X	1535	-0-	-955	-0-	46 6	1 9	1483	2	Y	5	5	1			1
05	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	41 6	1 9	1234	2	Y	5	3	1	1	8	2
06	1950	X	1890	-0-	-60	-0-	55 6	1 9	1829	2	Y	5	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	187	1	4877	2	N	26					73
							29	9									
02	4592	X	4545	-0-	-47	-0-	172	1	4347	2	N	24					97
							26	9									
03	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	183	1	4962	2	N	27					124
							30	9									
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	141	1	4527	2	N	23					147
							25	9									
05	5363	X	4512	-0-	-851	-0-	145	1	4348	2	N	17					164
							19	9									
06	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	117	1	3939	2	N	15					179
							17	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3157	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3405	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	111	1	3386	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1			5
							17	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

01	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2983	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2772	X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2479	2	14	9	N	13	13	1			-0-
04	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1			8
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	Y	38					71
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1			22
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	Y	31					53
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2849	2	Y	31					84
							34	9									
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3	8	17
							24	9									
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8			41
							29	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2662	2	7	9	Y	6					59
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1			5
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2824	2	7	9	Y	6					11
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	51	1	3197	2	Y	7					18
							8	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3	8	5
							9	9									
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8			11
							9	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3547	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	127	1	3834	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	127	1	3868	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2857	2	9	9	Y	8					15
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	2	10	9	Y	9					15
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	51	1	3248	2	Y	8					23
							9	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
							10	9									
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110 15	1 9	3313	2	Y	14	23	1			4
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	3329	2	Y	15					19
04	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	96 14	1 9	2908	2	Y	13	24	1			8
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	119 15	1 9	3567	2	Y	14					22
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	104 11	1 9	3257	2	Y	10	24	1			8

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2400	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2298	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2124	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	139 12	1 9	4152	2	Y	11	5	1	4	8	4
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	3508	2	Y	6	7	1	1	8	2
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	3848	2	Y	6	5	1			3
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	3613	2	Y	5	5	1			3
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	3795	2	Y	5	5	1			3
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	3370	2	Y	4	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93 56	1 9	2778	2	Y	51	48	1			26
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81 44	1 9	2422	2	Y	40	47	1			19
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	94 55	1 9	2843	2	Y	50	43	1			26
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	86 47	1 9	2629	2	Y	43	45	1			24
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	82 40	1 9	2459	2	Y	36	42	1			18
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	72 37	1 9	2264	2	Y	34	39	1			13

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	2723	2	Y	9	10	1			4
02	2800	N	3170	-0-	370	370	102 11	1 9	3057	2	Y	10	9	1			5
03	3100	N	3367	-0-	267	637	107 12	1 9	3248	2	Y	11	10	1			6
04	3000	N	3224	-0-	224	861	102 11	1 9	3111	2	Y	10	10	1			6
05	4093	X	3232	-0-	-861	-0-	104 10	1 9	3118	2	Y	9	10	1			5
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	2871	2	Y	8	10	1			3

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	38	1			4
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	Y	4					8
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2603	2	8	9	Y	7					15
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2			Y	-0-					15
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	120 17	1 9	2359	2	Y	15	22	1	2	8	6
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	99 10	1 9	2233	2	Y	9	2	8			13

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21401	2	120	9	N	109	183	1	1	8	85
02	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18911	2	138	9	N	125	1	8			209
03	22351	X	21616	-0-	-735	-0-	21571	2	45	9	N	41	181	1	1	8	68
04	21630	X	20485	-0-	-1145	-0-	20407	2	78	9	N	71	1	8			138
05	22351	X	21607	-0-	-744	-0-	21524	2	83	9	N	75	6	8			207
*06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21044	2	74	9	N	67	187	1	5	8	82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86 251	1 9	35596	2	Y	228	217	1			94
02	31920	X	31390	-0-	-530	-0-	74 221	1 9	31095	2	Y	201	219	1			76
03	35340	X	33163	-0-	-2177	-0-	81 227	1 9	32855	2	Y	206	215	1			67
04	34200	X	30669	-0-	-3531	-0-	78 242	1 9	30349	2	Y	220	237	1			50
05	35340	X	30656	-0-	-4684	-0-	30455	2	201	9	Y	183	194	1	26	8	13
06	34200	X	27862	-0-	-6338	-0-	27683	2	179	9	Y	163	95	1	17	8	64

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

01	113646	X	81065	-0-	-32581	-0-	80614	2	451	9	Y	410	492	1			98
02	80528	X	69871	-0-	-10657	-0-	69502	2	369	9	Y	335	325	1			108
03	89156	X	74227	-0-	-14929	-0-	73763	2	464	9	Y	422	490	1			40
04	86280	X	68664	-0-	-17616	-0-	68266	2	398	9	Y	362	319	1			83
05	83018	X	70771	-0-	-12247	-0-	70286	2	485	9	Y	441	328	1	2	8	194
06	78450	X	65601	-0-	-12849	-0-	65217	2	384	9	Y	349	469	1			74

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114 392	1 9	47472	2	Y	356	338	1			147
02	43456	X	42067	-0-	-1389	-0-	98 347	1 9	41622	2	Y	315	344	1			118
03	48112	X	45147	-0-	-2965	-0-	110 361	1 9	44676	2	Y	328	339	1			107
04	46560	X	42383	-0-	-4177	-0-	107 294	1 9	41982	2	Y	267	315	1			59
05	48112	X	42589	-0-	-5523	-0-	42211	2	378	9	Y	344	352	1	24	8	27
06	46440	X	41237	-0-	-5203	-0-	40871	2	366	9	Y	333	272	1	17	8	71

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1074	2	2	9	Y	2					8
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1160	2	4	9	Y	4	9	1			3
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	Y	1					4
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					4
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

01	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1860	2	1	9	Y	1					10
02	2016	X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-					10
03	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			Y	-0-					10
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					11
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			12
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*09	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	10	1			5
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-					5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					13
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1					14
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	950	2	2	9	Y	2					16
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	937	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					21
06	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

01	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5					23
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2769	2	10	9	Y	9	22	1	1	8	9
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					12
05	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1					13
06	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					7
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					7
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1					8
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			9

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					13
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-	5	1			8
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					8
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					7
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					7
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			Y	-0-					7
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					7
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					10
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					11
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					12
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					4
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	884	2	2	9	Y	2					6
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2					8
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3					11
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

01	2170	N	1415	-0-	-755	-0-	1415	2			Y	-0-					26
02	2044	N	1300	-0-	-744	-0-	1300	2			Y	-0-					26
03	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1348	2	9	9	Y	8	17	1			17
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2					19
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	2	8			21
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4	1	8			24

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

01	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2049	2	1	9	Y	1					10
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			Y	-0-					10
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			Y	-0-					10
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1817	2	1	9	Y	1					11
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2025	2	2	9	Y	2	1	8			12
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			12

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					20
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	8	1			12
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					12
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					12
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					12

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	2			Y	-0-					28
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					28
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					28
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					28
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					28
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1570	-0-	-879	-0-	1569	2	1	9	Y	1					5
02	2912	X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			Y	-0-					5
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					6
05	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	2			Y	-0-					22
02	3696	X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22
03	4092	X	3036	-0-	-1056	-0-	3036	2			Y	-0-	18	1			4
04	3960	X	2916	-0-	-1044	-0-	2916	2			Y	-0-					4
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					59
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					59
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					59
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59
05	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	2525	2	6	9	Y	5					15
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2157	2	8	9	Y	7					22
04	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					31
05	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					49
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					49
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					46
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	767	2			Y	-0-					46
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					46
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					46
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	Y	31	31	1			46
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					55
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2			Y	-0-					55
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2300	2	7	9	Y	6					61
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					61
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8	1	8			68
06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			Y	-0-					68

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	5020	2	2	9	Y	2					43
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2	8	9	Y	7					50
03	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2			Y	-0-					50
04	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4841	2	2	9	Y	2					52
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2	11	9	Y	10	4	8			58
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2	4	9	Y	4	2	8			60

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					31
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					31
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					31
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					31
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-	31	1			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3457	2	1	9	Y	1					6
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	Y	2					8
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					8
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	Y	1					9
*05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6	9	Y	5	3	8			11
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4	9	Y	4	2	8			13

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3881	2	29	9	Y	26					134
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-	119	1			15
03	4650	X	3710	-0-	-940	-0-	3710	2			Y	-0-					15
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	3658	2	2	9	Y	2					17
05	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9	9	Y	8	4	8			21
06	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9	9	Y	8	3	8			26

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1390	2	1	9	Y	1					13
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1	9	Y	1					14
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					14
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	Y	1					15
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3	9	1			3
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	8			4
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-					33
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-					33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-					33
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-					33
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2 39 9	Y	35	35	1			33
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2	Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2	Y	-0-					62
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	Y	-0-					62
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-					62
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	-0-					62
05	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2 3 9	Y	3	3	8			62
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2 2 9	Y	2	55	1	1	8	8

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2 3 9	N	3	3	8			250
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2 4 9	N	4	4	8			250
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1394	2 4 9	N	4	4	8			250
04	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	1418	2 3 9	N	3	3	8			250
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2 4 9	N	4	4	8			250
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2 7 9	N	6	6	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2 1 9	Y	1					7
02	1400	X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2 12 9	Y	11					18
03	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1318	2 7 9	Y	6	17	1			7
04	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1127	2 1 9	Y	1					8
05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2 2 9	Y	2	2	8			8
06	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2 3 9	Y	3	2	8			9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2	Y	-0-					8
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2 2 9	Y	2					10
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2 7 9	Y	6					16
04	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1354	2 4 9	Y	4	16	1			4
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2 3 9	Y	3	1	8			6
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2	Y	-0-					6

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2 1 9	Y	1					16
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2 1 9	Y	1					17
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2 1 9	Y	1					18
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2	Y	-0-					18
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2	Y	-0-					18
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2	Y	-0-					18

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2 1 9	Y	1					11
02	3584	X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2 15 9	Y	14					25
03	3968	X	2951	-0-	-1017	-0-	2934	2 17 9	Y	15	36	1			4
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2876	2 2 9	Y	2					6
05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2 4 9	Y	4	2	8			8
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2 11 9	Y	10	4	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1541	2	1	9	Y	1					3
02	3220	X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2			Y	-0-					3
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			Y	-0-					3
04	2970	X	1671	-0-	-1299	-0-	1670	2	1	9	Y	1					4
05	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	8			4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					5
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1	9	Y	1					6
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			Y	-0-					6
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					9
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	1					20
02	2800	X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3	9	Y	3					23
03	3100	X	1607	-0-	-1493	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			15
04	2580	X	1564	-0-	-1016	-0-	1562	2	2	9	Y	2					17
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	Y	1					18
06	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3	9	Y	3					21

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			Y	-0-					19
02	2912	X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2			Y	-0-					19
03	2635	X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2			Y	-0-					19
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			Y	-0-					19
05	1426	X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			Y	-0-					19
06	1230	X	974	-0-	-256	-0-	974	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1388	2	3	9	Y	3					48
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					50
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	Y	2					52
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					58
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3	9	Y	3					61

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	1864	2			Y	-0-					9
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	2166	2			Y	-0-					9
04	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					9
05	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			Y	-0-					9
06	2190	X	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					24
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					24
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	2	26	9	Y	24	44	1			4
04	3000	N	3835	-0-	835	835	3828	2	7	9	Y	6					10
05	4211	X	3376	-0-	-835	-0-	3357	2	19	9	Y	17	2	8			25
*06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					7
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					10
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1451	2	4	9	Y	4					14
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5					19
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	Y	2	1	8			20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	186	1	1	8	32
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			32
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1861	2	23	9	N	21	1	8			52
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1666	2			N	-0-					52
05	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6	9	N	5	5	8			52
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			52

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3157	2	1	9	Y	1					11
02	3108	X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2			Y	-0-					11
03	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2996	2			Y	-0-					11
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2610	2	1	9	Y	1					12
05	3317	X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4	9	Y	4	2	8			14
06	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4	9	Y	4	1	8			17

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					7
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1	9	Y	1					8
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	827	2	3	9	Y	3					11
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	13	1			1
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					10
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1	9	Y	1					11
03	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1615	2	6	9	Y	5					16
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4	18	1			2
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	1	8			4
06	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2			Y	-0-					4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	784	N	580	-0-	-204	-0-	580	2			Y	-0-					4
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	623	2	2	9	Y	2					6
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	1348	2			Y	-0-					14
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					16
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					20
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	13	1			9
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			11
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3588	-0-	488	488	3562	2	26	9	Y	24					95
02	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			Y	-0-	67	1			28
03	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					28
04	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					28
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1891	2	6	9	Y	5	2	8			31
06	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			31

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2			Y	-0-					34
02	2828	X	2249	-0-	-579	-0-	2249	2			Y	-0-					34
03	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-	16	1			18
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					18
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			Y	-0-					18
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	2023	2			Y	-0-					18

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			Y	-0-					17
02	1904	N	1644	-0-	-260	-0-	1644	2			Y	-0-					17
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1819	2	12	9	Y	11	21	1			7
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1737	2	3	9	Y	3					10
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	2	8			12
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	1	8			15

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1520	2			Y	-0-					15
03	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1407	2			Y	-0-					15
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					15
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	Y	1					15
02	2268	X	2135	-0-	-133	-0-	2115	2	20	9	Y	18					33
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12	33	1			12
04	2430	X	2115	-0-	-315	-0-	2113	2	2	9	Y	2					14
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2303	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2416	2	6	9	Y	5	3	8			17

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					22
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3090	X	1913	-0-	-1177	-0-	1913	2			Y	-0-					22
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	Y	1	1	8			22
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					24
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	27	1			11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					14
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2519	2	11	9	Y	10	2	8			22
*06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8	1	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					14
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					14
03	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			Y	-0-					14
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					14
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					14
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2			Y	-0-					33
02	2408	X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-	12	1			21
04	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			Y	-0-					21
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					21
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			Y	-0-					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					5
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-					5
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-					5
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					5
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					5
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					5
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					5
05	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					5
06	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-					5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	2			Y	-0-					98
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					98
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					98
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	8			98
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	2	53	1	1	8	46

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					52
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					52
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					52
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					52
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					52
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			Y	-0-					25
02	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-					25
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-					25
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-					25
05	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-					25
*06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					5
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					13
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8					21
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10					31
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	2	8			38

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	8			56
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			56
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			56
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	8			56
*06	3000	N	3088	-0-	88	88	3087	2	1	9	Y	1	1	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			Y	-0-					19
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			Y	-0-					19
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-	14	1			5
04	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			Y	-0-					5
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					5
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1561	2	1	9	Y	1					8
02	1596	N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2			Y	-0-					8
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					8
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					9
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2	1	8			10
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	8			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					6
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					6
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6
05	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			Y	-0-					6
*06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					11
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					11
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					11
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			Y	-0-					11
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			Y	-0-					11
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			Y	-0-					106
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					106
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	2	10	9	Y	9					115
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					115
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2959	2	12	9	Y	11	1	8			125
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					10
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	905	2	6	9	Y	5	10	1			5
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	2	1	9	Y	1					6
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					4
02	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			Y	-0-					4
03	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2			Y	-0-					4
05	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-					4
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2652	2	1	9	Y	1					8
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2			Y	-0-					8
03	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					8
04	2610	X	2175	-0-	-435	-0-	2174	2	1	9	Y	1					9
05	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	3	9	Y	3	2	8			10
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2415	2	1	9	Y	1					16
02	2408	X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	6	9	Y	5	1	8			20
03	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1806	2	7	9	Y	6	14	1			12
04	2490	X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	2	9	Y	2					14
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	1	9	Y	1					15
06	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	1	9	Y	1					16

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	2			Y	-0-					18
02	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					18
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					18
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					18
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					18
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	1564	2			Y	-0-					8
03	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					8
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					8
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			Y	-0-					30
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					30
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	Y	1	24	1			7
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					7
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2	1	8			19
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					19
04	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	3762	2	1	9	Y	1					20
05	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	4	3	8			21
06	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	3	2	8			22

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	Y	1					38
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	6					44
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					44
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2962	2	1	9	Y	1					45
05	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	6	2	8			49
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	8			49

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			Y	-0-					91
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					91
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					91
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					98
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			98
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					98

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1688	-0-	-1536	-0-	1688	2			N	-0-					144
02	2352	X	2075	-0-	-277	-0-	2075	2			N	-0-					144
03	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	1830	2	18	9	N	16					160
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1975	2			N	-0-					160
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			160
*06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			160

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5084	X	3062	-0-	-2022	-0-	3061	2	1	9	Y	1	1	8			24
*08	4681	X	3289	-0-	-1392	-0-	3287	2	2	9	Y	2	2	8			24
*09	4140	X	3080	-0-	-1060	-0-	3078	2	2	9	Y	2	2	8			24
*10	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	4101	2	1	9	Y	1	1	8			24
*11	4080	X	3324	-0-	-756	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			24
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			24
*01	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			24
*02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3434	2	1	9	Y	1	1	8			24
*03	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	1	1	8			24
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1	1	8			24
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			24
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			24

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3503	2	2	9	Y	2	1	8			22
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2514	2	7	9	Y	6	1	8			27
03	4092	X	3379	-0-	-713	-0-	3367	2	12	9	Y	11	27	1	1	8	10
04	3960	X	3352	-0-	-608	-0-	3348	2	4	9	Y	4					14
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3770	2	2	9	Y	2					16
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	Y	11	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2640	-0-	-1235	-0-	2640	2			N	-0-					95
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	2			N	-0-					95
03	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					95
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	-0-					95
05	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			95
06	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			95

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5070	-0-	-1161	-0-	5070	2			Y	-0-					61
02	5544	X	5025	-0-	-519	-0-	5025	2			Y	-0-					61
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6282	2	42	9	Y	38	73	1			26
04	6000	X	5067	-0-	-933	-0-	5059	2	8	9	Y	7					33
05	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6151	2	30	9	Y	27	3	8			57
06	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5754	2	18	9	Y	16	2	8			71

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					8
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2	9	Y	2					10
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	854	2	2	9	Y	2					12
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					15
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4	9	Y	4					19
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	2	8			24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			Y	-0-					10
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					11
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4					15
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	990	2	3	9	Y	3	12	1			6
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	2			Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	Y	1	1	8			15
*08	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3512	2	2	9	Y	2	2	8			15
*09	3480	X	2537	-0-	-943	-0-	2536	2	1	9	Y	1	1	8			15
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3822	2	1	9	Y	1	1	8			15
*11	3690	X	3095	-0-	-595	-0-	3095	2			Y	-0-					15
*12	3813	X	3285	-0-	-528	-0-	3285	2			Y	-0-					15
*01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			15
*02	3444	X	2799	-0-	-645	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			15
*03	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2			Y	-0-					15
*04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					15
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			15
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3871	2	3	9	Y	3	1	8			31
02	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8	9	Y	7	1	8			37
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3636	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	19
04	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	3746	2	6	9	Y	5	1	8			23
05	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2	9	Y	2	1	8			24
06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10	9	Y	9	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	259	2			N	-0-					75
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1348	2	86	9	N	78	1	8			152
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					152
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					152
06	1350	N	752	-0-	-598	-0-	710	2	42	9	N	38	1	8			189

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			16
02	2408	X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2			Y	-0-					16
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					16
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					16
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					16
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			Y	-0-					26
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			Y	-0-					26
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-	13	1			13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					13
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					13
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					18
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					20
03	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1893	2	7	9	Y	6					26
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1881	2	6	9	Y	5	23	1			8
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	1	8			12
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					12
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6					18
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	20	1			3
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			Y	-0-					5

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					56
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					58
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	Y	4					62
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	2	2	9	Y	2					64
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	Y	5					69
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					73

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

01	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			Y	-0-					24
02	2884	X	2442	-0-	-442	-0-	2442	2			Y	-0-					24
03	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			Y	-0-					24
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					24
06	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			Y	-0-					34
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1950	2			Y	-0-					34
03	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2432	2			Y	-0-	14	1			20
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					20
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					20
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1951	2			Y	-0-					8
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1692	2	3	9	Y	3					11
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	2	4	9	Y	4					15
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1828	2	7	9	Y	6					21
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1544	2	6	9	Y	5					26
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1604	2	3	9	Y	3	1	8			28

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	1992	2	1	9	Y	1					16
02	2884	X	2052	-0-	-832	-0-	2032	2	20	9	Y	18					34
03	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1615	2	9	9	Y	8	25	1			17
04	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	1659	2	1	9	Y	1					18
05	2263	X	1495	-0-	-768	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	1381	2	3	9	Y	3	2	8			19

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2861	2	1	9	Y	1					10
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2450	2	1	9	Y	1					11
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					11
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			11
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	2	8			12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2721	2	1	9	Y	1					20
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	1	8			25
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	7
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	1	8			11
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3535	2	2	9	Y	2					13
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	2943	2	10	9	Y	9	1	8			21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					16
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2390	2	8	9	Y	7					23
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	29	1			2
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7	3	8			6
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1919	2	1	9	Y	1					8
02	2016	X	1558	-0-	-458	-0-	1558	2			Y	-0-					8
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			Y	-0-					8
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1					9
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1528	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			10

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2					64
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	951	2	2	9	Y	2					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5					71
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					73
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2					75
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	865	2	2	9	Y	2					77

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	2	8			63
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1	1	8			63
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4	4	8			63
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					15
03	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			Y	-0-					15
04	1920	X	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					15
05	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					15
06	1890	X	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1390	2	3	9	Y	3					18
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1486	2	6	9	Y	5	13	1			10
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2					12
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1					13
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4	9	Y	4					17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	3737	2	3	9	Y	3					13
03	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4103	2	1	9	Y	1					14
04	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			14
05	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	4147	2	7	9	Y	6	4	8			16
06	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3991	2	6	9	Y	5	2	8			19

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					2
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					2
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					2
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					2
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1957	-0-	-2042	-0-	1957	2			Y	-0-					36
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					36
03	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	2			Y	-0-	12	1			24
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					24
05	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115	2			Y	-0-					24
06	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	2			Y	-0-					24

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3650	2	2	9	Y	2	1	8			33
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	2			Y	-0-					33
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3505	2			Y	-0-					33
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					33
05	3999	X	2836	-0-	-1163	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					28
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					28
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-					28
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					28
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			28

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			37
*08	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2			Y	-0-					37
*09	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			Y	-0-					37
*10	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1	8			37
*11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					37
*12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			Y	-0-					37
*01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2040	2			Y	-0-					37
*02	2240	N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-					37
*03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					37
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					37
*05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					37
*06	1980	N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-					37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					86
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					86
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					86
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					96
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-					96

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					11
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					11
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					11
04	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	1299	2	1	9	Y	1					12
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-					12
06	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					15
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4					19
03	3100	N	2905	-0-	-195	80	2895	2	10	9	Y	9					28
04	2760	N	2623	-0-	-137	-0-	2614	2	9	9	Y	8	31	1			5
05	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8			9
06	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-					9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2862	2	1	9	Y	1					4
02	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-					4
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					4
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2					6
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8			9
*06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3575	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	1	8			30
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3032	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	14
04	3450	X	2367	-0-	-1083	-0-	2364	2	3	9	Y	3					17
05	4247	X	2474	-0-	-1773	-0-	2473	2	1	9	Y	1					18
06	4110	X	2874	-0-	-1236	-0-	2867	2	7	9	Y	6					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4256	-0-	-1448	-0-	4255	2	1	9	Y	1					22
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3866	2	36	9	Y	33					55
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	2	26	9	Y	24	62	1			17
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	4243	2	3	9	Y	3					20
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4516	2	9	9	Y	8	2	8			26
06	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3925	2	13	9	Y	12	6	8			32

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					40
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					40
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					40
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1070	2	6	9	N	5					45
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			45
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			45

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4					65
02	1400	N	1190	-0-	-210	-0-	1188	2	2	9	Y	2					67
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1231	2	4	9	Y	4					71
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1025	2	2	9	Y	2					73
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1180	2	3	9	Y	3					76
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	Y	5					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8			111
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2	9	Y	2	2	8			111
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	Y	5	5	8			111
06	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			Y	-0-					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2772	X	2230	-0-	-542	-0-	2230	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			40
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	2			Y	-0-					39
02	4116	X	3671	-0-	-445	-0-	3671	2			Y	-0-					39
03	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			Y	-0-	20	1			19
04	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	4045	2			Y	-0-					19
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					19
06	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	3468	2			Y	-0-					19

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					15
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					15
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			Y	-0-					15
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					32
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			Y	-0-					32
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			Y	-0-					32
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					32
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					32
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					32

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2112	-0-	-1050	-0-	2112	2			Y	-0-					61
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					61
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-	14	1			47
04	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	1832	2			Y	-0-					47
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					47
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					40
02	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2			Y	-0-					40
03	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2			Y	-0-					40
04	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2			Y	-0-					40
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2			Y	-0-					40
*06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2	2	8			40

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

01	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	1609	2			Y	-0-					61
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	1563	2			Y	-0-					61
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					61
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					61
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	65	9	Y	59	59	1			61
06	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

01	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1997	2			Y	-0-					90
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					90
03	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			Y	-0-					90
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					90
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	67	9	Y	61	61	1			90
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	2	1	9	Y	1					8
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					8
04	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4085	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4345	3	8	9	Y	7	4	8			13
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	4161	2	8	9	Y	7	1	8			19

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

01	49631	X	39266	-0-	-10365	-0-	39128	2	138	9	N	125	195	1			360
02	43652	X	39563	-0-	-4089	-0-	39420	2	143	9	N	130	194	1			296
03	46841	X	41680	-0-	-5161	-0-	41633	2	47	9	N	43	158	1			181
04	44790	X	38976	-0-	-5814	-0-	38966	2	10	9	N	9					190
05	46283	X	39563	-0-	-6720	-0-	39296	2	267	9	N	243	170	1			263
06	42390	X	37062	-0-	-5328	-0-	37062	2			N	-0-					263

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

01	111941	X	54119	-0-	-57822	-0-	53592	2	527	9	N	479	364	1			384
02	96264	X	63012	-0-	-33252	-0-	62704	2	308	9	N	280	384	1			280
03	98549	X	63818	-0-	-34731	-0-	63501	2	317	9	N	288	190	1			378
04	84540	X	59482	-0-	-25058	-0-	59432	2	50	9	N	45	188	1			235
05	83607	X	60653	-0-	-22954	-0-	60187	2	466	9	N	424	371	1			288
06	67500	X	55522	-0-	-11978	-0-	55362	2	160	9	N	145	191	1			242

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					28
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	10	1	976	2	N	-0-					28
03	1333	N	948	-0-	-385	-0-	9	1	939	2	N	-0-					28
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	11	1	1058	2	N	-0-					28
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					28
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	20	1	2013	2	N	2					110
							2	9										
02	2520	X	1509	-0-	-1011	-0-	15	1	1481	2	N	12					122
							13	9										
03	2790	X	1436	-0-	-1354	-0-	14	1	1421	2	N	1					123
							1	9										
04	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	16	1	1571	2	N	5					128
							6	9										
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	17	1	1700	2	N	10					138
							11	9										
06	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	17	1	1662	2	N	5					143
							6	9										

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	5	114	1			72
							6	9										
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	14	1	1352	2	Y	4					76
							4	9										
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	15	1	1477	2	Y	4					80
							4	9										
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	Y	7					87
							8	9										
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1550	2	Y	1					88
							1	9										
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	3					91
							3	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	N	-0-					151
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					151
03	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	27	1	2682	2	N	5					156
							6	9									
04	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2863	2	N	21					177
							23	9									
05	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	24	1	2368	2	N	7					184
							8	9									
06	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	23	1	2282	2	N	-0-					184

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	15	1	1546	2	Y	7					115
							8	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9					124
							10	9									
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	19	1	1865	2	Y	8					132
							9	9									
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	11	1	1123	2	Y	9					141
							10	9									
05	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	18	1	1811	2	Y	7					148
							8	9									
06	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	16	1	1552	2	Y	-0-					148

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	10	1	995	2	N	56					341
							62	9									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1			185
							37	9									
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	8	1	838	2	N	21					206
							23	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	N	24					230
							26	9									
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51					281
							56	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27					308
							30	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	11	1	1116	2	Y	3	72	1			35
							3	9									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4					39
							4	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	3					42
							3	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	4					46
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					47
							1	9									
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2					49
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					28
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					28
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	N	2					30
							2	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	8					38
							9	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5					43
							6	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5					48
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	4					83
							4	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1					84
							1	9									
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	12	1	1229	2	Y	23					107
							25	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	6					113
							7	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					114
							1	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					114

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					16
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	5	1	538	2	Y	5					21
							6	9									
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	6	1	554	2	Y	3					24
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	4					28
							4	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3					31
							3	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2					33
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-					41
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16					57
							18	9									
03	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	16	1	1633	2	Y	7					64
							8	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	10					74
							11	9									
05	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5					79
							6	9									
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3					82
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	20	1	1951	2	Y	8			98
							9	9							
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8			106
							9	9							
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	8			114
							9	9							
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	16	1	1587	2	Y	13			127
							14	9							
05	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5			132
							6	9							
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			132

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	4			95
							4	9							
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1			96
							1	9							
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	11	1	1129	2	Y	22			118
							24	9							
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	11	1	1105	2	Y	4			122
							4	9							
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-			122
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-			122

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-			8
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-			8
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-			8
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	Y	-0-			8
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-			8
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-			8

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-			169
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-			169
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-			169
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-			169
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	Y	-0-			169
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-			169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	-0-			36
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-			36
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-			36
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	46	1	772	2	Y	-0-			36
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-			36
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	Y	-0-			36

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-			-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	43	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	39	1	649	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	Y	-0-			-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	49	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	48	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	50	1	1464	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

01	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					12
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					12
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					12
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					12
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					109
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			109
							2	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8			109
							3	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-					109
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					109
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8			109
							2	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					18
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-					18
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	-0-					18
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	2	Y	-0-					18
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					18
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	Y	72	95	1			43
							79	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1			67
							62	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1894	2	Y	72	98	1			41
							79	9									
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	101	1	1628	2	Y	60	32	1			69
							66	9									
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1			30
							54	9									
06	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1			24
							56	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	28	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					52
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					52
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					13
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	11	1	374	2	N	-0-					13
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	10	1	341	2	N	-0-					13
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-					13
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					13
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	171	1	3176	2	Y	-0-					10
02	3220	X	3202	-0-	-18	-0-	154	1	3048	2	Y	-0-					10
03	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	193	1	3188	2	Y	-0-					10
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					10
05	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	144	1	2630	2	Y	-0-					10
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	187	1	3017	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	43	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	123	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	125	1	1501	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	80	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	6	-0-	-1282	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3358	-0-	558	558	203	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2939	-0-	-161	397	171	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	2866	N	2469	-0-	-397	-0-	144	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	156	1	2467	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	143	1	2402	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	Y	42	57	1			26
							46	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	33	20	1			39
							36	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	43	59	1			23
							47	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	35	18	1			40
							39	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104	1	1635	2	Y	30	52	1			18
							33	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	Y	32	35	1			15
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	142	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	108	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	59	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					3
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					3
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					3
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					3
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					8
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					8
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					8
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					8
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					8
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					8

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	N	-0-					102
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	N	-0-					102
03	2294	N	1669	-0-	-625	-0-	94	1	1574	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					102
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2517	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	2	N	3	1	8			104
							3	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					1
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	37	1	1070	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					97
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					97
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					97
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					97
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					97
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	-0-					97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	79	1	2139	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1545	-0-	-997	-0-	57	1	1488	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	67	1	1969	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	53	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					164
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					164
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					164
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1030	-0-	-650	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3773	-0-	673	680	221	1	3552	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3581	-0-	481	536	208	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	3123	X	2587	-0-	-536	-0-	151	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	49	1	783	2	Y	64	73	1			37
							70	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1			50
							44	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	757	2	Y	48	77	1			21
							53	9									
04	870	N	726	-0-	-144	-0-	39	1	628	2	Y	54	20	1			55
							59	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1			26
							47	9									
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1			20
							46	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	13	1	1			13
							14	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	108	1	1741	2	Y	97	129	1			58
							107	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1			91
							85	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1952	2	Y	97	133	1			55
							107	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	81	43	1			93
							89	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1			41
							74	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1			32
							75	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

01	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	134	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

01	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	163	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	142	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1914	-0-	-786	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1629	-0-	-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1783	-0-	-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	80	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	133	1	2135	2	Y	114	153	1			69
							125	9									
02	2352	N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1			109
							101	9									
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	141	1	2295	2	Y	116	159	1			66
							128	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2358	2	Y	96	51	1			111
							106	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1			49
							88	9									
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1			39
							90	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3185	-0-	85	85	186	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	645	-0-	-1060	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	593	-0-	-457	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	71	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	490	-0-	-750	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	572	-0-	-538	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	665	-0-	-637	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

01	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	995	2	17	9	Y	15					106
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	2	1	1195	2	Y	72					178
							79	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	44	190	1			32
							48	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	Y	59					91
							65	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	2	Y	35					126
							39	9									
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	Y	15					141
							17	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	330	2	76	9	N	69					87
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	270	2	9	9	N	8					95
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					95
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	249	2	20	9	N	18					113
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	454	2	46	9	N	42					155
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					159

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-					192
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1	8			192
							1	9									
03	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1	8			192
							1	9									
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					192
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-					192
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1	8			192
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-					15
02	1624	N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					15
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					15
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-					15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	-0-			3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-			3
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-			3
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-			3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-			3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-			13
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-			13
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-			13
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-			13
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-			13
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-			13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

01	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	73	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2589	-0-	-71	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	67	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	1977	-0-	-875	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1551	2	Y	-0-					95
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	42	1	1386	2	Y	-0-					95
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					95
04	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					95
05	1581	N	978	-0-	-603	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					95
06	1500	N	943	-0-	-557	-0-	27	1	916	2	Y	-0-					95

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					9
02	1988	X	1552	-0-	-436	-0-	1552	2			Y	-0-					9
03	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	1818	2			Y	-0-					9
04	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					9
05	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					9
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

01	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1977	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	390	-0-	-1160	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	73	1	1578	2	N	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3	3	8			18
							3	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	N	-0-					18
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	N	4	4	8			18
							4	9									
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	N	2	2	8			18
							2	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	Y	15					68
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	2	41	9	Y	37					105
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			Y	-0-					105
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27					132
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					132

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	906	-0-	-768	-0-	51	1	818	2	Y	34	55	1			20
							37	9									
02	1288	N	275	-0-	-1013	-0-	15	1	239	2	Y	19	14	1			25
							21	9									
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	51	1	835	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	37	18	1			41
							41	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	30	53	1			18
							33	9									
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	45	1	751	2	Y	31	34	1			15
							34	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					127
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					127
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					127
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					127
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			Y	-0-					127
06	1890	N	990	-0-	-900	-0-	990	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	-0-					12
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					12
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					12
04	690	N	159	-0-	-531	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					12
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					13
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					13
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					13
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					13
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	19	1	628	2	Y	-0-					196
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					196
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					196
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					196
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					196
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					196

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			Y	-0-					37
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					37
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					37
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					37
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					37
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-					8
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					8
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	97	1	2868	2	Y	-0-					8
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	90	1	2609	2	Y	-0-					8
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2810	2	Y	-0-					8
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2668	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	-0-					5
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	105	1	2668	2	Y	-0-					5
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	105	1	2672	2	Y	-0-					5
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-					5
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	Y	-0-					5
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	85	1	2207	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-					124
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	2	Y	-0-					124
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-					124
04	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	72	1	1962	2	Y	-0-					124
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-					124
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-					124

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		544	-0-	544	544	42 9	1 9	493	2	N	8					8
*05	544	X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					8
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

01	3472	X	1211	-0-	-2261	-0-	1160	2	51	9	N	46	194	1			73
02	2828	X	1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114					187
03	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	1413	2	86	9	N	78	177	1			88
04	2070	X	1294	-0-	-776	-0-	1290	2	4	9	N	4					92
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135					227
06	1770	X	1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5	36

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	47					131
02	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40					171
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1268	3	53	9	N	48	180	1			39
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1251	3	52	9	N	47					86
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43					129
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	75					204

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					26
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					26
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					26
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130 250	1 9	1478	2	N	227	178	1	2	8	111
02	22708	X	1928	-0-	-20780	-0-	122 158	1 9	1648	2	N	144					255
03	25141	X	1396	-0-	-23745	-0-	101 123	1 9	1172	2	N	112	336	1			31
04	4740	X	577	-0-	-4163	-0-	38 95	1 9	444	2	N	86					117
05	2945	X	314	-0-	-2631	-0-	19 84	1 9	211	2	N	76	167	1			26
06	2070	X	266	-0-	-1804	-0-	15 76	1 9	175	2	N	69					95

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

*12	1860	X	356	-0-	-1504	-0-	29 7	1 9	320	2	N	6	1	8			46
*01	1860	X	434	-0-	-1426	-0-	37 6	1 9	391	2	N	5	2	8			49
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	545	2	N	7	1	8			55
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	674	2	N	4	1	8			58
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	789	2	N	4	1	8			61
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	717	2	N	3					64
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	896	2	N	7					71

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	928	-0-	-715	-0-	33	1	895	2	N	-0-					136
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-					136
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	881	2	N	-0-					136
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					136
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3					139
							3	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13					152
							14	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	15	1	403	2	N	-0-					120
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-					120
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-					120
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					120
05	1054	N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-					120
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					120

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	219	1	6015	2	N	-0-					86
02	5796	X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-					86
03	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	212	1	5871	2	N	5					91
							6	9									
04	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	220	1	5662	2	N	36					127
							40	9									
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10					137
							11	9									
06	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25					162
							28	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	8	1	208	2	N	2					80
							2	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-					80
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	2	N	-0-					80
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					80
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5					85
							6	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-					85

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-					72
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	521	1	3428	2	N	-0-					72
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	508	1	2972	2	N	-0-					72
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	30					102
							33	9									
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	523	1	3081	2	N	21					123
							23	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					113
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					113
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					113
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

01	2232	N	81	-0-	-2151	-0-	10	1	71	2	N	-0-					17
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	22	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

01	DLQ G-10		682	-0-	682	4331	682	2			Y	-0-					37
02	2800	N	324	-0-	-2476	1855	324	2			Y	-0-					37
03	2336	N	481	-0-	-1855	-0-	481	2			Y	-0-					37
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					37
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	10	8	1			6
							11	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	772	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1050	N	822	-0-	-228	-0-	31	1	785	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	930	N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3	3	1			2
							3	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	38	31	1			22
							42	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	128	1	3656	2	N	22	29	1			15
							24	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	4296	2	N	14	10	1			19
							15	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	169	1	4237	2	N	27	34	1			12
							30	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	182	1	4207	2	N	39	35	1			16
							43	9									
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	169	1	4077	2	N	20	23	1			13
							22	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	308	1	1525	2	N	17	17	1			10
							19	9									
02	2632	X	1407	-0-	-1225	-0-	223	1	1175	2	N	8	12	1			6
							9	9									
03	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	201	1	1104	2	N	3	3	1			6
							3	9									
04	2820	X	1482	-0-	-1338	-0-	246	1	1226	2	N	9	11	1			4
							10	9									
05	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-	255	1	1177	2	N	13	12	1			5
							14	9									
*06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1523	2	N	8	8	1			5
							9	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

01	682	N	466	-0-	-216 B	-0-	464	3	2	9	N	2					125
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	498	3	2	9	N	2					127
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	3	6	9	N	5					132
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7	9	N	6					138
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	533	3	4	9	N	4					142
06	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					142

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

01	403	N	287	-0-	-116 B	-0-	281	2	6	9	N	5					120
02	392	N	236	-0-	-156 B	-0-	236	2			N	-0-					120
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	346	2	9	9	N	8					128
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	391	2	12	9	N	11					139
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	208	2	35	9	N	32					90

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

01	2821	X	2577	-0-	-244 B	-0-	2560	2	17	9	N	15					68
02	2408	N	2291	-0-	-117 B	-0-	2291	2			N	-0-					68
03	2604	N	2569	-0-	-35 B	-0-	2522	2	47	9	N	43	86	1			25
04	2490	N	2443	-0-	-47 B	-0-	2424	2	19	9	N	17					42
05	2542	N	2437	-0-	-105 B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06	2490	N	2319	-0-	-171 B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	80	2	2	9	N	2					99
02	84	N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					99
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					99
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	9	N	6	90	1			15
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
*06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	127	2	22	9	N	20					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

01	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					120
02	504	N	460	-0-	-44 B	-0-	460	2			N	-0-					120
03	589	N	257	-0-	-332 B	-0-	257	2			N	-0-					120
04	570	N	273	-0-	-297 B	-0-	273	2			N	-0-					120
05	496	N	288	-0-	-208 B	-0-	288	2			N	-0-					120
*06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	12	1	548	2	N	-0-					61
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1			61
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	13	1	528	2	N	5	5	1			61
							6	9									
04	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	11	1	423	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	8	8	1			61
							9	9									
*06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	499	2	N	42	2	1			101
							46	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					27
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

01	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	3	1	119	2	N	-0-					120
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1			120
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					120
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					120
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					50
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	686	-0-	-244 B	-0-	14	1	672	2	N	-0-	1	1			115
02	812	N	672	-0-	-140 B	-0-	15	1	607	2	N	45	7	1			153
							50	9									
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	16	1	673	2	N	29	7	1			175
							32	9									
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	18	1	714	2	N	1	1	1			175
							1	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	18					193
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	121	1			72

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	355	-0-	-172 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					27
02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					27
06	15	N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-					N	NO RPT					27

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	588	-0-	-1706 B	-0-	12	1	575	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	2072	X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1			37
							15	9									
03	2294	X	529	-0-	-1765 B	-0-	12	1	503	2	N	13	5	1			45
							14	9									
04	1740	X	562	-0-	-1178 B	-0-	14	1	544	2	N	4	1	1			48
							4	9									
05	713	X	583	-0-	-130 B	-0-	13	1	541	2	N	26	8	1			66
							29	9									
06	570	X	569	-0-	-1 B	-0-	26	1	530	2	N	12	2	1			76
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	141	1	1627	2	Y	-0-	10	1			56
02	1456	N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4					60
							4	9									
03	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	118	1	1253	2	Y	11					71
							12	9									
04	1710	N	1639	-0-	-71 B	-0-	134	1	1496	2	Y	8					79
							9	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1532	2	Y	1	1	5			79
							1	9									
*06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					79

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	5	1			110
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1					111
							1	9									
03	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	58	1	623	2	Y	1					112
							1	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	77	1	860	2	Y	1					113
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	1	5			112
*06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	77	1	885	2	Y	-0-					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-768					N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-768					N	-0-					67
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-768					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
06	0	N	247	-0-	247 B	-521	9 50	1 9	188	2	N	45					112

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	16	1	726	2	N	-0-	1	1			127
02	784	N	613	-0-	-171 B	-0-	14 9	1 9	590	2	N	8	7	1			128
03	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	17 10	1 9	679	2	N	9	7	1			130
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	18 1	1 9	694	2	N	1	1	1			130
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	17 12	1 9	721	2	N	11	11	1			130
06	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	29 14	1 9	593	2	N	13	2	1			141

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

01	1953	N	1391	-0-	-562 B	-0-	28 40	1 9	1323	2	N	36	1	1			89
02	1568	N	1260	-0-	-308 B	-0-	29 26	1 9	1205	2	N	24	15	1			98
03	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	25 20	1 9	1003	2	N	18	10	1			106
04	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	28 3	1 9	1092	2	N	3	1	1			108
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	32 109	1 9	1355	2	N	99	21	1			186
*06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	56 9	1 9	1139	2	N	8	4	1			190

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	154 1	1 9	1781	2	Y	1	10	1			5
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	134 3	1 9	1566	2	Y	3					8
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	148 1	1 9	1578	2	Y	1					9
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	135 2	1 9	1506	2	Y	2					11
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	135	1	1640	2	Y	-0-					11
*06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-	1	5			10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	53	1	617	2	Y	-0-	4	1			135
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	46	1	533	2	Y	1					136
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	63	1	676	2	Y	1					137
							1	9									
04	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	53	1	589	2	Y	1					138
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-	1	5			137
*06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					137

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1947	-0-	-905 B	-0-	40	1	1851	2	N	51	183	1			56
							56	9									
02	2492	X	1710	-0-	-782 B	-0-	39	1	1597	2	N	67	19	1			104
							74	9									
03	2697	X	2036	-0-	-661 B	-0-	47	1	1908	2	N	74	19	1			159
							81	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	55	1	2149	2	N	51	2	1			208
							56	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	51	1	2156	2	N	64	223	1			49
							70	9									
*06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	96	1	1964	2	N	45	7	1			87
							50	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1242	-0-	-618 B	-0-	25	1	1175	2	N	38	1	1			71
							42	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375 B	-0-	24	1	983	2	N	16	12	1			75
							18	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	28	1	1140	2	N	35	11	1			99
							39	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	29	1	1136	2	N	50	1	1			148
							55	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	25	1	1071	2	N	35	16	1			167
							39	9									
06	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	47	1	959	2	N	52	3	1			216
							57	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	782	-0-	-241 B	-0-	62	1	720	2	Y	-0-	5	1			21
02	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	54	1	630	2	Y	1					22
							1	9									
03	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	64	1	677	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	54	1	605	2	Y	1					25
							1	9									
05	744	N	418	-0-	-326 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					25
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	155	-0-	-806 B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					39
02	644	N	101	-0-	-543 B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	1	1	57	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	2	1	62	2	N	2					42
							2	9									
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	9	1	413	2	N	-0-					27
02	476	N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
							6	9									
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	10	1	415	2	N	4	4	1			27
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	9	1	346	2	N	-0-					27
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	10	1	403	2	N	6	6	1			27
							7	9									
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1			27
							1	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					97
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					38
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					38
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					38
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					27
02	84	N	4	-0-	-80 B	-0-	4	2			N	-0-					27
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1	-0-	1 B	-175	1	2			N	-0-					100
02	69	N	244	-0-	175 B	-0-	6	1	234	2	N	4	3	1			101
							4	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	30	1	1237	2	N	14	12	1			103
							15	9									
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	2	5			101
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			100
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4 B	-290	5	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-290					N	-0-					153
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-290					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					150
02	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	4	2	1	9	N	1					151
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					151
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					151
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					196
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					196
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	51	2	N	1	1	1			196
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

01	31	N	26	-0-	-5 B	-633	1	1	25	2	N	-0-					134
02	28	N	19	-0-	-9 B	-633	19	2			N	-0-					134
03	31	N	90	-0-	59 B	-574	1	1	24	2	N	59	163	1			30
							65	9									
04	30	N	25	-0-	-5 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
06	60	N	24	-0-	-36 B	-574	1	1	23	2	N	-0-					30

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

01	527	N	230	-0-	-297 B	-0-	5	1	225	2	N	-0-	1	5			179
02	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	7	1	267	2	N	3	3	1			179
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	8	1	336	2	N	4	3	1			180
							4	9									
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	-0-					180
05	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			179
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	179	1			-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	5			5
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	82	1	943	2	Y	-0-	5	1			21
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	77	1	899	2	Y	1					22
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	84	1	893	2	Y	3					25
							3	9									
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	74	1	823	2	Y	1					26
							1	9									
05	1085	N	941	-0-	-144 B	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					26
*06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	81	1	931	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	48	1	555	2	N	-0-	3	1			13
02	588	N	584	-0-	-4 B	-0-	46	1	537	2	N	1					14
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	50	1	535	2	N	-0-					14
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	42	1	471	2	N	1					15
							1	9									
05	651	N	434	-0-	-217 B	-0-	33	1	401	2	N	-0-	1	5			14
06	570	N	412	-0-	-158 B	-0-	33	1	379	2	N	-0-					14

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	369	-0-	-561 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-					96
02	616	N	337	-0-	-279 B	-0-	7	1	298	2	N	29	4	1			121
							32	9									
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	9	1	376	2	N	39	4	1			156
							43	9									
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	14	1	561	2	N	2					158
							2	9									
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	37	8	1			187
							41	9									
06	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	12	1	242	2	N	15	1	1			201
							17	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	3	1	122	2	N	-0-					161
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	2	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					161
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	545	2	18	9	N	16	183	1			33
02	588	N	323	-0-	-265 B	-0-	323	2			N	-0-					33
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					33
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					169
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					169
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					169
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					169
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					169
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	170	-0-	-233 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					34
02	308	N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					34
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	86	1	988	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
02	1148	N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1					9
							1	9									
03	1271	N	876	-0-	-395 B	-0-	75	1	800	2	Y	1					10
							1	9									
04	1050	N	946	-0-	-104 B	-0-	78	1	867	2	Y	1					11
							1	9									
05	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	66	1	799	2	Y	-0-	1	5			10
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					10

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	152	-0-	-189 B	-0-	3	1	149	2	N	-0-					32
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-					32
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					32
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	2	1	101	2	N	3					84
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					84
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	3	3	1			84
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	798	-0-	-504 B	-0-	15	1	717	2	N	60	1	1			174
							66	9									
02	952	N	585	-0-	-367 B	-0-	14	1	559	2	N	11	7	1			178
							12	9									
03	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	15	1	620	2	N	10	6	1			182
							11	9									
04	780	N	666	-0-	-114 B	-0-	17	1	649	2	N	-0-	1	1			181
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	16	1	665	2	N	19	10	1			190
							21	9									
*06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	622	2	N	8	2	1			196
							9	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	13	1	624	2	N	1	1	1			84
							1	9									
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	12	1	482	2	N	6	6	1			84
							7	9									
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	15	1	615	2	N	7	6	1			85
							8	9									
04	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	13	1	527	2	N	-0-	1	1			84
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	16	1	667	2	N	10	10	1			84
							11	9									
06	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	23	1	478	2	N	2	2	1			84
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	819	-0-	-142 B	-0-	9	1	809	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	756	N	687	-0-	-69 B	-0-	686	2	1	9	N	1					6
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	19	1	820	2	N	3					9
							3	9									
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	159	1	709	2	N	1					10
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	136	1	680	2	N	6					16
							7	9									
06	810	N	675	-0-	-135 B	-0-	116	1	548	2	N	10					26
							11	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	156	1	1799	2	Y	1	7	1			21
							1	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	101	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									
03	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	84	1	890	2	Y	2					25
							2	9									
04	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	86	1	957	2	Y	2					27
							2	9									
05	1178	N	1009	-0-	-169 B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					27
06	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	162	-0-	-241 B	-0-	3	1	159	2	N	-0-					109
02	280	N	65	-0-	-215 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			109
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					109
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					109
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	103	-0-	-176 B	-0-	2	1	101	2	N	-0-	1	5			110
02	140	N	40	-0-	-100 B	-0-	1	1	38	2	N	1	1	1			110
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	20	1	916	2	N	52	1	1			217
							57	9									
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	20	1	808	2	N	12	10	1			219
							13	9									
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	23	1	927	2	N	27	9	1			237
							30	9									
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	912	2	N	9	183	1			63
							10	9									
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	21	1	905	2	N	14	14	1			63
							15	9									
*06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	38	1	766	2	N	3	3	1			63
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	807	-0-	-278 B	-0-	17	1	790	2	N	-0-	1	1			158
02	784	N	698	-0-	-86 B	-0-	16	1	672	2	N	9	8	1			159
							10	9									
03	682	N	319	-0-	-363 B	-0-	7	1	306	2	N	5	3	1			161
							6	9									
04	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	18	1	690	2	N	32					193
							35	9									
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	18	1	772	2	N	29	12	1			210
							32	9									
*06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	687	2	N	2	2	1			210
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-219					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	925	-0-	-1152 B	-0-	18	1	831	2	N	69	190	1			92
							76	9									
02	1036	N	741	-0-	-295 B	-0-	17	1	702	2	N	20	8	1			104
							22	9									
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	19	1	765	2	N	19	8	1			115
							21	9									
04	900	N	791	-0-	-109 B	-0-	20	1	769	2	N	2	1	1			116
							2	9									
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	17	1	718	2	N	33	11	1			138
							36	9									
06	780	N	575	-0-	-205 B	-0-	26	1	530	2	N	17	2	1			153
							19	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	63	-0-	-991 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					47
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					47
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	6	1	223	2	N	3					50
							3	9									
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					50
*06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	806	-0-	-434 B	-0-	64	1	741	2	Y	1	7	1	1	5	57
							1	9									
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3					60
							3	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	94	1	1004	2	Y	13					73
							14	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	100	1	1115	2	Y	8					81
							9	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					81
*06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	5			80

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	9	1			90
02	1344	N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2					92
							2	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	117	1	1244	2	N	1					93
							1	9									
04	1320	N	1157	-0-	-163 B	-0-	95	1	1061	2	N	1					94
							1	9									
05	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					94
06	1320	N	1263	-0-	-57 B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1	5			94
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					94
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	9	1	427	2	N	21					131
							23	9									
02	1204	N	384	-0-	-820 B	-0-	9	1	361	2	N	13	5	1			139
							14	9									
03	682	N	421	-0-	-261 B	-0-	10	1	407	2	N	4	4	1			139
							4	9									
04	450	N	317	-0-	-133 B	-0-	8	1	307	2	N	2					141
							2	9									
05	434	N	134	-0-	-300 B	-0-	3	1	129	2	N	2	2	1			141
							2	9									
*06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	1	5			140

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

01	1767	N	50	-0-	-1717 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					66
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-	1	5			65
03	434	N	102	-0-	-332 B	-0-	2	1	97	2	N	3	1	1			67
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					67

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

01	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	9	1	404	2	N	29					177
							32	9									
02	532	N	65	-0-	-467 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			177
							1	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					177
04	420	N	78	-0-	-342 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					177
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	10	1	402	2	N	7	6	1			178
							8	9									
*06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			178
							1	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

01	1953	N	1216	-0-	-737 B	-0-	25	1	1161	2	N	27	1	1			198
							30	9									
02	1456	N	1034	-0-	-422 B	-0-	24	1	997	2	N	12	12	1			198
							13	9									
03	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	24	1	987	2	N	103	199	1			102
							113	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	33	1	1289	2	N	23	1	1			124
							25	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	33	1	1407	2	N	57	21	1			160
							63	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	110	1	2256	2	N	24	7	1			177
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	116	-0-		-380	B	-0-	2 15	1 9	99	2	N	14					184
02	112	N	90	-0-		-22	B	-0-	2 1	1 9	87	2	N	1	1	1			184
03	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-	3 1	1 9	112	2	N	1	1	1			184
04	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	5 1	1 9	186	2	N	1					185
05	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	7 7	1 9	298	2	N	6	4	1			187
*06	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	13 4	1 9	271	2	N	4	1	1			190

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-		-56	B	-0-	6 55	1 9	286	2	N	50					171
02	336	N	169	-0-		-167	B	-0-	4 6	1 9	159	2	N	5	2	1			174
03	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					N	-0-					174
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-					174
05	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					N	-0-					174
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					174

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	5	1	211	2	N	-0-					182
02	168	N	68	-0-		-100	B	-0-	2 1	1 9	65	2	N	1	1	1			182
03	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					182
04	210	N	15	-0-		-195	B	-0-	15	2			N	-0-					182
05	62	N	26	-0-		-36	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					182
*06	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	368	-0-		-252	B	-0-	8	1	360	2	N	-0-					186
02	476	N	332	-0-		-144	B	-0-	8 4	1 9	320	2	N	4	4	1			186
03	372	N	361	-0-		-11	B	-0-	9 3	1 9	349	2	N	3	3	1			186
04	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	8 37	1 9	316	2	N	34					220
05	372	N	283	-0-		-89	B	-0-	6 23	1 9	254	2	N	21	191	1			50
06	360	N	228	-0-		-132	B	-0-	11 1	1 9	216	2	N	1	1	1			50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-		-46	B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					107
02	112	N	-0-	-0-		-112	B	-0-					N	-0-					107
03	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	6	1	264	2	N	-0-					95
02	476	N	255	-0-	-221 B	-0-	6	1	246	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	7	1	299	2	N	4	3	1			96
							4	9									
04	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-	1	5			95
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					95
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					95

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	2	1	86	2	N	37					77
							41	9									
02	112	N	6	-0-	-106 B	-0-	3	2	3	9	N	3					80
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					80
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					80
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1			80
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

01	744	N	259	-0-	-485 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-	3	1	1	5	73
02	588	N	268	-0-	-320 B	-0-	21	1	247	2	N	-0-					73
03	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	23	1	247	2	N	1					74
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	24	1	265	2	N	-0-					74
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					74
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

01	899	N	558	-0-	-341 B	-0-	11	1	524	2	N	21	184	1			59
							23	9									
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1			61
							8	9									
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	13	1	548	2	N	9	5	1			65
							10	9									
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	19	1	760	2	N	34	1	1			98
							37	9									
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	17	1	730	2	N	31	11	1			118
							34	9									
*06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	26	1	527	2	N	27	2	1			143
							30	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

01	899	N	81	-0-	-818 B	-0-	2	1	70	2	N	8					45
							9	9									
02	224	N	57	-0-	-167 B	-0-	1	1	50	2	N	5	1	1			49
							6	9									
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	2	N	2	2	1			49
							2	9									
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	139	2	N	-0-					49
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	2	2	1			49
							2	9									
06	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					49

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	6	1	290	2	N	-0-					100
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1			100
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1			49
							9	9									
*06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1			49
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	7	1	637	2	N	-0-					5
02	532	N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1					6
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	14	1	589	2	N	3					9
							3	9									
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	138	1	619	2	N	1					10
							1	9									
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	117	1	586	2	N	6					16
							7	9									
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	427	2	N	10					26
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	14	1	1292	2	N	-0-					5
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					6
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	29	1	1238	2	N	3					9
							3	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	218	1	1094	2	N	6					16
							7	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	224	1	1058	2	N	10					26
							11	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	6	1	266	2	N	-0-					94
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					94
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					94
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

01	1798	N	1298	-0-	-500 B	-0-	14	1	1284	2	N	-0-					5
02	1316	N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1					6
03	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	27	1	1159	2	N	3					9
							3	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	218	1	1090	2	N	6					16
							7	9									
*06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	214	1	1011	2	N	10					26
							11	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3085	-0-	-1131 B	-0-	246	1	2838	2	N	1	21	1	1	5	55
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	235	1	2753	2	N	7					62
							8	9									
03	3720	X	3379	-0-	-341 B	-0-	289	1	3081	2	N	8					70
							9	9									
04	3390	X	3316	-0-	-74 B	-0-	272	1	3034	2	N	9					79
							10	9									
05	3503	X	3425	-0-	-78 B	-0-	261	1	3158	2	N	5					84
							6	9									
*06	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1			17
							30	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	956	-0-	-222 B	-0-	76	1	880	2	N	-0-	7	1			51
02	924	N	899	-0-	-25 B	-0-	70	1	825	2	N	4					55
							4	9									
03	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	83	1	888	2	N	15					70
							17	9									
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	77	1	863	2	N	7					77
							8	9									
05	992	N	789	-0-	-203 B	-0-	60	1	728	2	N	1					78
							1	9									
*06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	77	1	884	2	N	-0-					78

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1688	-0-	-699 B	-0-	18	1	1670	2	N	-0-					5
02	1820	N	1779	-0-	-41 B	-0-	1778	2	1	9	N	1					6
03	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	51	1	2217	2	N	3					9
							3	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	651	1	2911	2	N	1					10
							1	9									
05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	760	1	3806	2	N	6					16
							7	9									
*06	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	776	1	3663	2	N	10					26
							11	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	333	1	3840	2	N	-0-	25	1			55
02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	295	1	3457	2	N	8					63
							9	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	356	1	3796	2	N	9					72
							10	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	326	1	3634	2	N	10					82
							11	9									
05	3999	X	3900	-0-	-99 B	-0-	297	1	3597	2	N	5					87
							6	9									
06	3870	X	3803	-0-	-67 B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94	1			20
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	19	1	878	2	N	2	1	1			35
							2	9									
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	18	1	741	2	N	28	9	1			54
							31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	27	1	1107	2	N	23	11	1			66
							25	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1111	2	N	13	1	1			78
							14	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17	1			96
							39	9									
06	960	N	851	-0-	-109 B	-0-	40	1	809	2	N	2	3	1			95
							2	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

01	10788	X	7328	-0-	-3460 B	-6302	150	1	7002	2	N	160	194	1			60
							176	9									
02	9744	X	5981	-0-	-3763 B	-6302	138	1	5621	2	N	202	189	1			73
							222	9									
03	10788	X	7496	-0-	-3292 B	-6302	172	1	7034	2	N	264	193	1			144
							290	9									
04	9240	X	5136	-0-	-4104 B	-6302	124	1	4868	2	N	131	193	1			82
							144	9									
05	7595	X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89	1	3758	2	N	67					149
							74	9									
06	7260	X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124	1	5255	2	N	183	205	1			127
							201	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

01	10013	X	9218	-0-	-795 B	-28323	735	1	8483	2	N	-0-	54	1			165
02	8932	X	8303	-0-	-629 B	-28323	652	1	7631	2	N	18					183
							20	9									
03	9796	X	9237	-0-	-559 B	-28323	787	1	8381	2	N	63	175	1			71
							69	9									
04	9270	X	7995	-0-	-1275 B	-28323	657	1	7330	2	N	7					78
							8	9									
05	9455	X	9099	-0-	-356 B	-28323	694	1	8405	2	N	-0-	2	5			76
06	8940	X	8175	-0-	-765 B	-28323	651	1	7523	2	N	1					77
							1	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

01	14570	X	10877	-0-	-3693 B	-96230	10800	2	77	9	N	70					219
02	13160	X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426	2	41	9	N	37	169	1			87
03	14570	X	10700	-0-	-3870 B	-96230	10652	2	48	9	N	44					131
04	13050	X	10678	-0-	-2372 B	-96230	10636	2	42	9	N	38					169
05	10881	X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460	2	2	9	N	2					171
06	10530	X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589	2	23	9	N	21					192

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

01	24211	X	15657	-0-	-8554 B	-297401	15539	2	118	9	N	107	209	1			252
02	21868	X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424	2	176	9	N	160	209	1			203
03	24211	X	14401	-0-	-9810 B	-297401	14277	2	124	9	N	113					316
04	20040	X	15466	-0-	-4574 B	-297401	15335	2	131	9	N	119	207	1			228
05	15655	X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969	2	124	9	N	113	190	1			151
06	15150	X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461	2	151	9	N	137	48	1			240

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16116	-0-	-3538 B	-234053	16113	2	3	9	N	3					68
02	17388	X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476	2	26	9	N	24					92
03	18228	X	15850	-0-	-2378 B	-234053	15767	2	83	9	N	75					167
04	16440	X	14767	-0-	-1673 B	-234053	14715	2	52	9	N	47	187	1			27
05	16678	X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576	2	1	9	N	1					28
06	15600	X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265	2	9	9	N	8					36

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	9687	-0-	947 B	-0-	9687	2			N	-0-					53
02	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939	2	26	9	N	24					77
03	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9800	2	55	9	N	50					127
04	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	9174	2	46	9	N	42					169
05	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067	2	31	9	N	28	180	1			17
*06	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-					17

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	18637	-0-	-7992 B	-386396	387 209	1 9	18041	2	N	190	197	1			101
02	22876	X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393 211	1 9	16075	2	N	192	206	1			87
03	25265	X	18058	-0-	-7207 B	-386396	425 223	1 9	17410	2	N	203	133	1			157
04	22680	X	17745	-0-	-4935 B	-386396	435 193	1 9	17117	2	N	175	212	1			120
05	18631	X	17682	-0-	-949 B	-386396	405 193	1 9	17084	2	N	175	189	1			106
06	18030	X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373 238	1 9	15735	2	N	216	237	1			85

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	16391	-0-	-7169 B	-768984	335 429	1 9	15627	2	N	390	396	1			100
02	20356	X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289 365	1 9	11795	2	N	332	207	1			225
03	22351	X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357 440	1 9	14607	2	N	400	574	1			51
04	19680	X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347 381	1 9	13652	2	N	346	203	1			194
05	16399	X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312 362	1 9	13167	2	N	329	380	1			143
06	15870	X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289 386	1 9	12213	2	N	351	400	1			94

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	35765	-0-	-7883 B	-290035	35709	2	56	9	N	51					115
02	38360	X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1			30
03	39339	X	34970	-0-	-4369 B	-290035	34924	2	46	9	N	42					72
04	37440	X	33092	-0-	-4348 B	-290035	33052	2	40	9	N	36					108
05	37603	X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54					162
06	34800	X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1			45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	23898	-0-	-15720 B	-0-	491	1	22903	2	N	458	545	1			102
							504	9									
02	26404	X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508	1	20772	2	N	436	375	1			163
							480	9									
03	29233	X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535	1	21882	2	N	419	360	1			222
							461	9									
04	21488	X	21488	-0-	-0- B	-0-	521	1	20470	2	N	452	588	1			86
							497	9									
05	20893	X	20893	-0-	-0- B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1			98
							422	9									
*06	20131	X	20131	-0-	-0- B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1			165
							316	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

01	32922	X	32922	-0-	-0- B	-0-	32089	2	833	9	N	757	857	1			123
02	29848	X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1			114
03	33046	X	29137	-0-	-3909 B	-0-	28304	2	833	9	N	757	464	1			407
04	31980	X	25328	-0-	-6652 B	-0-	24535	2	793	9	N	721	1008	1			120
05	33046	X	24212	-0-	-8834 B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1			161
06	31860	X	23946	-0-	-7914 B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1			320

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

01	29605	X	25576	-0-	-4029 B	-0-	24975	2	601	9	N	546	660	1			102
02	26180	X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	463	1			108
03	27962	X	23340	-0-	-4622 B	-0-	22918	2	422	9	N	384	262	1			230
04	26220	X	21756	-0-	-4464 B	-0-	21314	2	442	9	N	402	427	1			205
05	27094	X	20811	-0-	-6283 B	-0-	20428	2	383	9	N	348	425	1			128
06	24750	X	21136	-0-	-3614 B	-0-	20686	2	450	9	N	409	430	1			107

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

01	15004	X	12236	-0-	-2768 B	-0-	11996	2	240	9	N	218	42	1			208
02	13216	X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	215	1			175
03	14136	X	9073	-0-	-5063 B	-0-	8880	2	193	9	N	175	216	1			134
04	12900	X	8708	-0-	-4192 B	-0-	8508	2	200	9	N	182	215	1			101
05	12245	X	9148	-0-	-3097 B	-0-	8969	2	179	9	N	163	209	1			55
06	11850	X	7947	-0-	-3903 B	-0-	7747	2	200	9	N	182	207	1			30

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

01	42036	X	29073	-0-	-12963 B	-0-	29049	2	24	9	N	22	26	1			180
02	36400	X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	31	1			212
03	40300	X	28235	-0-	-12065 B	-0-	28188	2	47	9	N	43	168	1			87
04	35640	X	28105	-0-	-7535 B	-0-	28073	2	32	9	N	29	32	1			84
05	29078	X	28108	-0-	-970 B	-0-	28079	2	29	9	N	26					110
06	28140	X	25785	-0-	-2355 B	-0-	25690	2	95	9	N	86	91	1			105

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

01	23591	X	16877	-0-	-6714 B	-0-	16750	2	127	9	N	115	15	1			284
02	20804	X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	209	1			164
03	23033	X	16166	-0-	-6867 B	-0-	16081	2	85	9	N	77	184	1			57
04	20520	X	15790	-0-	-4730 B	-0-	15725	2	65	9	N	59	18	1			98
05	16864	X	15760	-0-	-1104 B	-0-	15718	2	42	9	N	38					136
06	16320	X	14917	-0-	-1403 B	-0-	14845	2	72	9	N	65	52	1			149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	15171	-0-	-7583 B	-0-	14923	2	248	9	N	225	208	1			108
02	19376	X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	198	1			128
03	21266	X	14167	-0-	-7099 B	-0-	13936	2	231	9	N	210	169	1			169
04	18870	X	13662	-0-	-5208 B	-0-	13447	2	215	9	N	195	208	1			156
05	15159	X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	186	1			143
06	14670	X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	40	1			198

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	19947	-0-	-11301 B	-415435	409	1	19074	2	N	422	358	1			122
							464	9									
02	27104	X	12931	-0-	-14173 B	-415435	301	1	12303	2	N	297	391	1			28
							327	9									
03	29760	X	16455	-0-	-13305 B	-415435	383	1	15659	2	N	375	366	1			37
							413	9									
04	20460	X	13165	-0-	-7295 B	-415435	319	1	12546	2	N	273	208	1			102
							300	9									
05	20367	X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	187	1			270
							391	9									
06	19290	X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	395	1			163
							317	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	29618	-0-	-5505 B	-958850	28728	2	890	9	N	809	774	1			294
02	30072	X	24392	-0-	-5680 B	-958850	23706	2	686	9	N	624	792	1			126
03	31775	X	26908	-0-	-4867 B	-958850	26095	2	813	9	N	739	603	1			262
04	30630	X	25118	-0-	-5512 B	-958850	24349	2	769	9	N	699	832	1			129
05	31248	X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826	2	745	9	N	677	590	1			216
06	28650	X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466	2	591	9	N	537	550	1			203

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	20477	-0-	-2401 B	-0-	20105	2	372	9	N	338	254	1			191
02	20076	X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544	2	341	9	N	310	244	1			257
03	21607	X	18501	-0-	-3106 B	-0-	18169	2	332	9	N	302	430	1			129
04	20850	X	16596	-0-	-4254 B	-0-	16300	2	296	9	N	269	234	1			164
05	21545	X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444	2	282	9	N	256	227	1			193
06	19830	X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820	2	272	9	N	247	227	1			213

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	35819	-0-	-1846 B	-0-	34974	2	845	9	N	768	872	1			119
02	32872	X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534	2	757	9	N	688	495	1			312
03	37355	X	28327	-0-	-9028 B	-0-	27676	2	651	9	N	592	648	1			256
04	36150	X	30509	-0-	-5641 B	-0-	29758	2	751	9	N	683	661	1			278
05	37355	X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410	2	635	9	N	577	628	1			227
06	34650	X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223	2	626	9	N	569	643	1			153

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	44375	-0-	-5380 B	-0-	43826	2	549	9	N	499	537	1			96
02	43148	X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107	2	528	9	N	480	325	1			251
03	46748	X	39744	-0-	-7004 B	-0-	39228	2	516	9	N	469	495	1			225
04	45240	X	31138	-0-	-14102 B	-0-	30745	2	393	9	N	357	479	1			103
05	46748	X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208	2	422	9	N	384	256	1			231
06	42930	X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713	2	378	9	N	344	462	1			113

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25961	-0-	-3830 B	-0-	25206	2	755	9	N	686	664	1			229
02	26264	X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776	2	682	9	N	620	621	1			228
03	27776	X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22644	2	670	9	N	609	635	1			202
04	26850	X	21458	-0-	-5392 B	-0-	20818	2	640	9	N	582	445	1			339
05	27745	X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916	2	605	9	N	550	752	1			137
06	25110	X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664	2	542	9	N	493	433	1			197

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

01	50778	X	45516	-0-	-5262 B	-0-	44522	2	994	9	N	904	928	1			281
02	43680	X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579	2	953	9	N	866	898	1			249
03	49135	X	42991	-0-	-6144 B	-0-	42054	2	937	9	N	852	705	1			396
04	47550	X	40049	-0-	-7501 B	-0-	39058	2	991	9	N	901	1070	1			227
05	49135	X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437	2	893	9	N	812	848	1			191
06	44040	X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811	2	545	9	N	495	467	1			219

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

01	51770	X	46468	-0-	-5302 B	-0-	45240	2	1228	9	N	1116	1306	1			188
02	45584	X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415	2	1067	9	N	970	909	1			249
03	49042	X	42071	-0-	-6971 B	-0-	40961	2	1110	9	N	1009	878	1			380
04	47400	X	39792	-0-	-7608 B	-0-	38738	2	1054	9	N	958	1071	1			267
05	48980	X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392	2	1001	9	N	910	1033	1			144
06	44970	X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762	2	855	9	N	777	665	1			256

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

01	31403	X	24755	-0-	-6648 B	-0-	24395	2	360	9	N	327	434	1			127
02	26824	X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826	2	320	9	N	291	248	1			170
03	27931	X	21321	-0-	-6610 B	-0-	20910	2	411	9	N	374	253	1			291
04	26070	X	19258	-0-	-6812 B	-0-	18981	2	277	9	N	252	242	1			301
05	26722	X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361	2	232	9	N	211	225	1			287
06	23970	X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787	2	246	9	N	224	244	1			267

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

01	100533	X	79648	-0-	-20885 B	-0-	78075	2	1573	9	N	1430	1596	1			150
02	75712	X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041	2	1461	9	N	1328	1203	1			275
03	83824	X	75512	-0-	-8312 B	-0-	73951	2	1561	9	N	1419	1341	1			353
04	80880	X	70636	-0-	-10244 B	-0-	69167	2	1469	9	N	1335	1369	1			319
05	83576	X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403	2	1400	9	N	1273	1290	1			302
06	77070	X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214	2	1198	9	N	1089	1132	1			259

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

01	61938	X	56190	-0-	-5748 B	-0-	54619	2	1571	9	N	1428	1316	1			211
02	54236	X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146	2	1381	9	N	1255	1289	1			177
03	60140	X	51499	-0-	-8641 B	-0-	50107	2	1392	9	N	1265	1280	1			162
04	58200	X	47106	-0-	-11094 B	-0-	45805	2	1301	9	N	1183	1263	1			82
05	60140	X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745	2	1363	9	N	1239	1170	1			151
06	54390	X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479	2	1056	9	N	960	932	1			179

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

01	SHUT IN		127959	-0-	127959 B	466905	125018	2	2941	9	N	2674	2588	1			263
02	SHUT IN		106629	-0-	106629 B	573534	104282	2	2347	9	N	2134	2312	1			85
03	SHUT IN		76228	-0-	76228 B	649762	73951	2	2277	9	N	2070	2007	1			148
04	SHUT IN		122779	-0-	122779 B	772541	120675	2	2104	9	N	1913	1758	1			303
05	SHUT IN		115773	-0-	115773 B	888314	113955	2	1818	9	N	1653	1808	1			148
06	SHUT IN		100827	-0-	100827 B	989141	99589	2	1238	9	N	1125	975	1			298

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		91631	-0-	91631 B	318095	89488	2	2143	9	N	1948	1893	1			173
02	SHUT IN		76099	-0-	76099 B	394194	74365	2	1734	9	N	1576	1622	1			127
03	470337	X	76143	-0-	-394194 B	-0-	74352	2	1791	9	N	1628	1597	1			158
04	88710	X	69427	-0-	-19283 B	-0-	67944	2	1483	9	N	1348	1451	1			55
05	91667	X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460	2	1353	9	N	1230	1102	1			183
06	88710	X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831	2	931	9	N	846	909	1			120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	218	2	11	9	N	10					242
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					242
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	9	N	3					245
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					245
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	70	2	25	9	N	23	1	8			267
06	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					267

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

01	558	N	51	-0-	-507 B	-0-	51	2			N	-0-					40
02	504	N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40
03	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					40
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	103	2	9	9	N	8					48
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
06	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					48

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-	3	1			8
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					2
*06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

01	1550	N	1071	-0-	-479 B	-0-	1071	2			Y	-0-	17	1			7
02	756	N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1219	2	2	9	Y	2					11
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					11
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			Y	-0-					11
*06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-	3	1			5
02	1008	N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3	9	Y	3					8
03	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1061	2	2	9	Y	2					10
04	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			Y	-0-					10
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					10
*06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			Y	-0-					10

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-	19	1			10
02	952	X	653	-0-	-299 B	-0-	605	3	48	9	Y	44					54
03	713	X	178	-0-	-535 B	-0-	178	3			Y	-0-					54
04	690	X	530	-0-	-160 B	-0-	530	3			Y	-0-					54
05	682	X	201	-0-	-481 B	-0-	201	3			Y	-0-					54
06	690	X	294	-0-	-396 B	-0-	294	3			Y	-0-					54

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	149	3	4	9	Y	4					4
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					4
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	457	3	3	9	Y	3	7	1			3
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4	9	Y	4					7
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	462	3	1	9	Y	1					9
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					9
*06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					9

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			Y	-0-	4	1			8
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7	9	Y	6					14
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	721	3	2	9	Y	2					16
04	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	586	3	1	9	Y	1					17
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3			Y	-0-					17
*06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1639	3	7	9	Y	6					11
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9	9	Y	8					19
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1583	3	3	9	Y	3					22
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1394	3	2	9	Y	2					24
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			Y	-0-					24
*06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			Y	-0-					24

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	525	-0-	-374 B	-0-	525	3			Y	-0-	1	1			8
02	728	N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3			Y	-0-					8
03	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			Y	-0-					8
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			Y	-0-					8
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-	5	1			3
*06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-					3

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	578	-0-	-538 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	41	1			71
02	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					76
03	806	X	685	-0-	-121 B	-0-	679	2	6	9	Y	5					81
04	780	X	632	-0-	-148 B	-0-	631	2	1	9	Y	1					82
05	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	772	2	11	9	Y	10					92
06	750	X	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			Y	-0-					92

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	225	3			Y	-0-					14
02	252	N	198	-0-	-54 B	-0-	198	3			Y	-0-					14
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			Y	-0-					14
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					14
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					14
*06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					14

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					65
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					65
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					65
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	251	3	36	9	N	33					98
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	227	3	29	9	N	26					124
*06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	325	3	8	9	N	7	116	1			15

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	853	3			Y	-0-					20
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					20
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			Y	-0-					20
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	3	2	9	Y	2	22	1			-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			Y	-0-					5
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	462	3	6	9	Y	5					10
03	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	346	3	1	9	Y	1					11
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	3	1	9	Y	1					12
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			Y	-0-					12
*06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					12

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	883	-0-	-171 B	-0-	877	3	6	9	Y	5	16	1			-0-
02	952	X	701	-0-	-251 B	-0-	694	3	7	9	Y	6					6
03	1054	X	817	-0-	-237 B	-0-	808	3	9	9	Y	8					14
04	990	X	565	-0-	-425 B	-0-	557	3	8	9	Y	7					21
05	1023	X	320	-0-	-703 B	-0-	320	3			Y	-0-	8	1			13
06	840	X	568	-0-	-272 B	-0-	568	3			Y	-0-	3	1			16

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			Y	-0-					62
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	3			Y	-0-					62
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-					62
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			Y	-0-	22	1			40
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					40
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					90
02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					90
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					90
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					90
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					90
*06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					90

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					17
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					17
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					17
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					17
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1358	3	31	9	N	28	85	1			57
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					57
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					57
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					57
05	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	582	3			N	-0-					57
06	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			N	-0-					57

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-	3	1			6
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583	2	10	9	Y	9					15
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	892	2	3	9	Y	3					18
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			Y	-0-					18
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					18
*06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	6	-0-	-87 B	-18503	6	2			N	-0-					53
02	8	N	77	-0-	69 B	-18434	77	2			N	-0-					53
03	31	N	63	-0-	32 B	-18402	63	2			N	-0-					53
04	6	N	87	-0-	81 B	-18321	87	2			N	-0-					53
05	93	N	93	-0-	-0- B	-18321	93	3			N	-0-					53
06	60	N	94	-0-	34 B	-18287	94	3			N	-0-					53

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1541	3	3	9	Y	3	16	1			2
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6
03	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1423	3	4	9	Y	4					10
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1474	3	7	9	Y	6					16
05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
*06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			Y	-0-	2	1			4

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	559	3	4	9	Y	4	8	1			20
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5					23
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	490	3	4	9	Y	4	7	1			20
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
*06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	945	-0-	-202 B	-0-	944	3	1	9	Y	1	3	1			14
02	980	N	892	-0-	-88 B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
03	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1002	3	1	9	Y	1					16
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1042	3	1	9	Y	1					17
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
06	960	N	906	-0-	-54 B	-0-	906	3			Y	-0-	1	1			11

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			Y	-0-	34	1			21
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2455	3	7	9	Y	6					32
04	2310	N	2256	-0-	-54 B	-0-	2248	3	8	9	Y	7					39
*05	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
06	2310	N	2136	-0-	-174 B	-0-	2136	3			Y	-0-	7	1			13

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2482	3	1	9	Y	1	6	1			17
02	2156	N	2135	-0-	-21 B	-0-	2133	3	2	9	Y	2					19
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	2301	3	2	9	Y	2					21
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2400	3	2	9	Y	2					23
*05	2356	N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	3			Y	-0-	14	1			9
*06	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			Y	-0-	3	1			12

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			Y	-0-	67	1			68
02	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	1545	3	48	9	Y	44	80	1			32
03	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2331	3	41	9	Y	37					69
04	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	1573	3	23	9	Y	21	34	1			56
05	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	1974	3	85	9	Y	77	121	1			12
06	1590	N	999	-0-	-591 B	-0-	945	3	54	9	Y	49	44	1			17

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			Y	-0-	2	1			8
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			Y	-0-					8
03	1116	N	742	-0-	-374 B	-0-	742	3			Y	-0-					8
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	866	3	1	9	Y	1					9
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			8
*06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					8

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3126	3	2	9	Y	2	10	1			3
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2	9	Y	2					5
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2775	3	2	9	Y	2					7
04	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2187	3	2	9	Y	2					9
05	2170	X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	2100	X	1997	-0-	-103 B	-0-	1997	3			Y	-0-	2	1			2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	3			Y	-0-					4
03	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			Y	-0-					4
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			16
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			13
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			Y	-0-	2	1			15
02	336	N	252	-0-	-84	B	-0-	252	3			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			Y	-0-					15
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			Y	-0-					15
05	279	N	187	-0-	-92	B	-0-	187	3			Y	-0-					15
06	390	N	289	-0-	-101	B	-0-	289	3			Y	-0-					15

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	897	-0-	-95	B	-0-	831	3	66	9	Y	60					81
02	1344	N	1036	-0-	-308	B	-0-	997	3	39	9	Y	35					116
03	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	946	2	28	9	Y	25	131	1			10
04	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	47	9	Y	43					53
05	1147	N	887	-0-	-260	B	-0-	887	3			Y	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	872	3	8	9	Y	7					60

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			Y	-0-					55
02	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			Y	-0-					55
03	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	3			Y	-0-					55
04	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1986	3	2	9	Y	2	57	1			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2			Y	-0-	59	1			3
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			Y	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			Y	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1705	-0-	-868	B	-0-	1705	3			Y	-0-					139
02	2212	X	1809	-0-	-403	B	-0-	1805	3	4	9	Y	4	97	1			46
03	2294	X	2021	-0-	-273	B	-0-	2021	3			Y	-0-					46
04	1890	X	1857	-0-	-33	B	-0-	1857	3			Y	-0-					46
05	2032	X	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3			Y	-0-					46
*06	2017	X	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			Y	-0-					46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	719	-0-	-614	B	-0-	715	3	4	9	Y	4					37
02	1204	X	804	-0-	-400	B	-0-	803	3	1	9	Y	1					38
03	1333	X	965	-0-	-368	B	-0-	963	2	2	9	Y	2	10	1			30
04	966	X	966	-0-	-0-	B	-0-	964	2	2	9	Y	2					32
05	899	X	765	-0-	-134	B	-0-	765	3			Y	-0-					32
*06	1040	X	1040	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	8	9	Y	7					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	832	3	119	9	Y	108	161	1			11
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	763	3	97	9	Y	88	98	1			1
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	822	3	119	9	Y	108					109
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	807	3	96	9	Y	87	131	1			65
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	904	3	47	9	Y	43	67	1			41
*06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	873	3	61	9	Y	55	49	1			47

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

01	7006	X	5779	-0-	-1227 B	-0-	5748	3	31	9	N	28					137
02	6328	X	4833	-0-	-1495 B	-0-	4811	3	22	9	N	20	72	1			85
03	6851	X	5043	-0-	-1808 B	-0-	5043	3			N	-0-					85
04	6030	X	5103	-0-	-927 B	-0-	5095	3	8	9	N	7					92
05	6231	X	5672	-0-	-559 B	-0-	5643	3	29	9	N	26	86	1			32
06	5580	X	5516	-0-	-64 B	-0-	5499	3	17	9	N	15					47

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					19
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					2
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					2
*06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

01	9641	X	9202	-0-	-439 B	-0-	9191	3	11	9	Y	10	51	1			12
02	8708	X	8452	-0-	-256 B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25
03	9610	X	9264	-0-	-346 B	-0-	9247	3	17	9	Y	15					40
04	9300	X	9066	-0-	-234 B	-0-	9046	3	20	9	Y	18					58
05	9610	X	9480	-0-	-130 B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
06	9060	X	8954	-0-	-106 B	-0-	8954	3			Y	-0-	9	1			27

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

01	8246	X	7154	-0-	-1092 B	-0-	7152	3	2	9	Y	2	12	1			6
02	6844	X	6844	-0-	-0- B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9
03	7447	X	7447	-0-	-0- B	-0-	7443	3	4	9	Y	4					13
04	7541	X	7541	-0-	-0- B	-0-	7535	3	6	9	Y	5					18
05	7564	X	7546	-0-	-18 B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
*06	7411	X	7411	-0-	-0- B	-0-	7411	3			Y	-0-	8	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	4434	-0-	-5145 B	-0-	4419	3	15	9	N	14	192	1			34
02	8652	X	6689	-0-	-1963 B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141
03	8091	X	7647	-0-	-444 B	-0-	7467	3	180	9	N	164	169	1			136
04	7830	X	7038	-0-	-792 B	-0-	6864	3	174	9	N	158	263	1			31
05	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06	7410	X	5994	-0-	-1416 B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3361	-0-	-2994 B	-0-	3277	3	84	9	Y	76	171	1			78
02	4508	X	182	-0-	-4326 B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101
03	4991	X	735	-0-	-4256 B	-0-	733	3	2	9	Y	2					103
04	4680	X	131	-0-	-4549 B	-0-	129	3	2	9	Y	2					105
05	4030	X	933	-0-	-3097 B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06	3240	X	783	-0-	-2457 B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5969	-0-	-1502 B	-0-	5902	3	67	9	N	61	147	1			71
02	5880	X	5499	-0-	-381 B	-0-	5411	3	88	9	N	80	50	1			101
03	6479	X	5734	-0-	-745 B	-0-	5655	3	79	9	N	72					173
04	6120	X	5858	-0-	-262 B	-0-	5794	3	64	9	N	58	170	1			61
05	6324	X	5795	-0-	-529 B	-0-	5740	3	55	9	N	50					111
06	5880	X	5845	-0-	-35 B	-0-	5760	3	85	9	N	77					188

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					150
02	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	4875	3			N	-0-					150
03	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3646	3	7	9	N	6	142	1			14
04	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5239	3	9	9	N	8					22
05	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					22
*06	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					22

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6098	-0-	-691 B	-0-	5981	3	117	9	N	106	193	1			98
02	5628	X	4383	-0-	-1245 B	-0-	4338	3	45	9	N	41	91	1			48
03	6231	X	5014	-0-	-1217 B	-0-	4978	3	36	9	N	33					81
04	6230	X	6230	-0-	-0- B	-0-	6110	3	120	9	N	109					190
05	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6839	3	50	9	N	45	182	1			53
*06	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5912	3	74	9	N	67					120

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14113	-0-	-2410 B	-0-	13909	3	204	9	N	185	190	1			169
02	13776	X	11448	-0-	-2328 B	-0-	11276	3	172	9	N	156	144	1			181
03	15283	X	11440	-0-	-3843 B	-0-	11276	3	164	9	N	149	194	1			136
04	14790	X	13701	-0-	-1089 B	-0-	13507	3	194	9	N	176	166	1			146
05	15283	X	13910	-0-	-1373 B	-0-	13703	3	207	9	N	188	261	1			73
06	13650	X	13340	-0-	-310 B	-0-	13183	3	157	9	N	143	133	1			83

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6045	-0-	-465 B	-0-	5942	3	103	9	N	94	191	1			39
02	5880	X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641	3	92	9	N	84					123
03	6510	X	6101	-0-	-409 B	-0-	5971	3	130	9	N	118	50	1			191
04	6000	X	5932	-0-	-68 B	-0-	5841	3	91	9	N	83	187	1			87
05	6355	X	5431	-0-	-924 B	-0-	5344	3	87	9	N	79					166
06	6150	X	4678	-0-	-1472 B	-0-	4594	3	84	9	N	76	186	1			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7571	-0-	-1078 B	-0-	7398	3	173	9	N	157	191	1			150
02	7812	X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360	3	92	9	N	84	85	1			149
03	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8636	3	172	9	N	156	183	1			122
04	8180	X	8180	-0-	-0- B	-0-	8033	3	147	9	N	134	168	1			88
05	7626	X	5982	-0-	-1644 B	-0-	5851	3	131	9	N	119	184	1			23
06	8520	X	4829	-0-	-3691 B	-0-	4720	3	109	9	N	99					122

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	1	1	560	2	N	10					124
							11	9									
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	1	1	527	2	N	24					148
							26	9									
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	1	1	632	2	N	-0-					148
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-					148
*05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	577	2	N	-0-					148
*06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	2	N	-0-					148

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	1	1	644	2	N	96	154	1			97
							106	9									
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	1	1	607	2	N	10					107
							11	9									
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	45					152
							50	9									
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	1	1	625	2	N	75	147	1			80
							83	9									
*05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	1	1	664	2	N	72					152
							79	9									
*06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	658	2	N	55	152	1			55
							61	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	1	1	336	2	N	45					92
							50	9									
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	316	2	N	55					147
							61	9									
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	1	1	379	2	N	70	160	1			57
							77	9									
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	52					109
							57	9									
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	1	1	346	2	N	46					155
							51	9									
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	1	1	343	2	N	46	166	1			35
							51	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1	1	981	2	N	313	160	1			233
								344	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1	1	923	2	N	171	304	1			100
								188	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1107	2	N	265	163	1			202
								292	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1	1	951	2	N	192	309	1			85
								211	9									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1010	2	N	282	147	1			220
								310	9									
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1001	2	N	358	310	1			268
								394	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8937	-0-	-952	B	-0-	610	1	8228	2	N	90					241
								99	9									
02	9744	X	334	-0-	-9410	B	-0-	40	1	272	2	N	20	174	1			87
								22	9									
03	10788	X	8929	-0-	-1859	B	-0-	725	1	8138	2	N	60					147
								66	9									
04	10440	X	2171	-0-	-8269	B	-0-	214	1	1878	2	N	72	180	1			39
								79	9									
05	9918	X	9918	-0-	-0-	B	-0-	678	1	9156	2	N	76					115
								84	9									
*06	10349	X	10349	-0-	-0-	B	-0-	726	1	9465	2	N	144					259
								158	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11528	-0-	-1399	B	-0-	785	1	10574	2	N	154	190	1			169
								169	9									
02	11284	X	9734	-0-	-1550	B	-0-	1220	1	8323	2	N	174	192	1			151
								191	9									
03	12183	X	8279	-0-	-3904	B	-0-	670	1	7528	2	N	74	193	1			32
								81	9									
04	11550	X	11263	-0-	-287	B	-0-	1136	1	9984	2	N	130					162
								143	9									
05	11811	X	10540	-0-	-1271	B	-0-	717	1	9674	2	N	135	185	1			112
								149	9									
06	11160	X	8784	-0-	-2376	B	-0-	624	1	8124	2	N	33					145
								36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2			N	-0-					137
02	504	N	426	-0-	-78	B	-0-	426	2			N	-0-					137
03	682	N	609	-0-	-73	B	-0-	606	2	3	9	N	3					140
04	600	N	584	-0-	-16	B	-0-	578	2	6	9	N	5					145
*05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					140
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					140

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					48
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					48
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					48
04	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2			N	-0-					48
*05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					48
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					48

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1282	-0-	-516	B	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					119
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	947	2	23	9	N	21					140
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	11	9	N	10					150
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					140
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					140

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			Y	-0-					31
02	1232	N	648	-0-	-584	B	-0-	648	2			Y	-0-					31
03	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			Y	-0-					31
04	960	N	776	-0-	-184	B	-0-	776	2			Y	-0-					31
05	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			Y	-0-					31
*06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			Y	-0-					26
02	308	N	192	-0-	-116	B	-0-	192	2			Y	-0-					26
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			Y	-0-					26
04	300	N	207	-0-	-93	B	-0-	207	2			Y	-0-					26
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			Y	-0-					26
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	247	2	4	9	Y	4					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	420	N	45	-0-		-375	B	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	24	N	24	-0-		-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-					20
04	60	N	21	-0-		-39	B	-0-	21	2			Y	-0-					20
05	62	N	13	-0-		-49	B	-0-	13	2			Y	-0-					20
06	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

01	52390	X	32173	-0-		-20217	B	-0-	951	1	30366	2	N	583	366	1	37	8	828
									215	3	641	9							
02	44716	X	29472	-0-		-15244	B	-0-	792	1	27907	2	N	563	723	1			668
									154	3	619	9							
03	36983	X	30254	-0-		-6729	B	-0-	1045	1	28778	2	N	381	516	1			533
									12	3	419	9							
04	35790	X	29435	-0-		-6355	B	-0-	2057	1	26987	2	N	355	5	8			883
									391	9									
05	35557	X	26508	-0-		-9049	B	-0-	191	1	25808	2	N	463	536	1	3	8	807
									509	9									
06	31590	X	28267	-0-		-3323	B	-0-	1171	1	26920	2	N	160					967
									176	9									

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

01	65286	X	42600	-0-		-22686	B	-0-	1264	1	40368	2	N	620	545	1	35	8	574
									286	3	682	9							
02	55860	X	35360	-0-		-20500	B	-0-	960	1	33855	2	N	326	683	1			217
									186	3	359	9							
03	57722	X	37667	-0-		-20055	B	-0-	1308	1	36006	2	N	307	187	1			337
									15	3	338	9							
04	50910	X	36037	-0-		-14873	B	-0-	2534	1	33244	2	N	235	358	1	5	8	209
									259	9									
05	45756	X	32973	-0-		-12783	B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4	8	197
									188	9									
06	41220	X	33271	-0-		-7949	B	-0-	1382	1	31758	2	N	119					316
									131	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

01	52049	X	38140	-0-		-13909	B	-0-	1137	1	36329	2	N	379	181	1	57	8	281
									257	3	417	9							
02	47012	X	31917	-0-		-15095	B	-0-	868	1	30597	2	N	257	359	1			179
									169	3	283	9							
03	48143	X	33421	-0-		-14722	B	-0-	1164	1	31960	2	N	257	359	1			77
									14	3	283	9							
04	42540	X	31868	-0-		-10672	B	-0-	2239	1	29370	2	N	235	183	1	7	8	122
									259	9									
05	40703	X	31310	-0-		-9393	B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4	8	199
									273	9									
06	36900	X	29709	-0-		-7191	B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1			247
									242	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202120	X	168722	-0-	-33398	B	-0-	5071	1	161986	2	N	470	351	1	66	8	352
								1148	3	517	9							
02	182560	X	142171	-0-	-40389	B	-0-	3890	1	137134	2	N	356	361	1			347
								755	3	392	9							
03	202120	X	150216	-0-	-51904	B	-0-	5249	1	144519	2	N	351	354	1			344
								62	3	386	9							
04	187710	X	74128	-0-	-113582	B	-0-	73836	2	292	9	N	265	369	1	5	8	235
05	180203	X	134316	-0-	-45887	B	-0-	133974	2	342	9	N	311	357	1	6	8	183
06	163290	X	124299	-0-	-38991	B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1			277
								299	9									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121954	X	57972	-0-	-63982	B	-0-	1709	1	54605	2	N	1155	897	1	89	8	389
								387	3	1271	9							
02	110152	X	46315	-0-	-63837	B	-0-	1245	1	43906	2	N	838	1078	1			149
								242	3	922	9							
03	121954	X	33913	-0-	-88041	B	-0-	1161	1	31960	2	N	707	342	1			514
								14	3	778	9							
04	72420	X	36807	-0-	-35613	B	-0-	2239	1	33970	2	N	544	727	1	14	8	317
								598	9									
05	64728	X	35388	-0-	-29340	B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6	8	531
								633	9									
06	56100	X	35092	-0-	-21008	B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1			534
								575	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	37	1	439	2	N	-0-					189
02	476	N	459	-0-	-17	B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189
03	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	37	1	447	2	N	-0-					189
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					189
05	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

01	372	X	243	-0-	-129	B	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	58	1			14
02	196	N	145	-0-	-51	B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14
03	186	N	128	-0-	-58	B	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					14
04	240	N	120	-0-	-120	B	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					14
05	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

01	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1003	2	N	-0-					7
02	1092	N	997	-0-	-95	B	-0-	75	1	922	2	N	-0-					7
03	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	82	1	990	2	N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	79	1	972	2	N	47	48	1			6
								52	9									
05	1116	N	1040	-0-	-76	B	-0-	78	1	962	2	N	-0-					6
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					6

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

01	992	N	649	-0-	-343	B	-0-	50	1	599	2	Y	-0-					58
02	840	N	669	-0-	-171	B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					58
03	837	N	708	-0-	-129	B	-0-	53	1	644	2	Y	10					68
								11	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	67	1	816	2	Y	29					97
								32	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1			16
*06	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	45	1	537	2	N	-0-			37
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41			78
							45	9							
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	40	1	485	2	N	-0-			78
04	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	36	1	443	2	N	-0-			78
05	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	36	1	448	2	N	-0-			78
06	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	36	1	439	2	N	-0-			78

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

01	1581	N	1417	-0-	-164 B	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-			-0-
02	1428	X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	689	-0-	-892 B	-0-	53	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

01	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	67	1	758	2	N	-0-			73
02	952	N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	2	N	-0-			73
03	961	N	818	-0-	-143 B	-0-	66	1	752	2	N	-0-			73
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	69	1	791	2	N	-0-			73
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	64	1	737	2	N	-0-			73
*06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	70	1	799	2	N	22			95
							24	9							

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	98	1	1183	2	N	-0-			99
02	1288	N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-			99
03	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	94	1	1131	2	N	-0-			99
04	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	86	1	1057	2	N	-0-			99
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-			99
*06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-			99

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	2	N	-0-			23
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	2	N	-0-			23
03	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	32	1	381	2	N	-0-			23
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	28	1	338	2	N	-0-			23
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-			23
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-			23

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2304	-0-	-83 B	-0-	174	1	2085	2	N	41					200
							45	9									
02	2128	N	2119	-0-	-9 B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178	1			61
							43	9									
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	172	1	2072	2	N	43					104
							47	9									
04	2220	N	2201	-0-	-19 B	-0-	163	1	1996	2	N	38					142
							42	9									
05	2356	N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13					155
							14	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35					190
							39	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2128	-0-	-693 B	-0-	170	1	1947	2	Y	10					15
							11	9									
02	2520	X	583	-0-	-1937 B	-0-	51	1	530	2	Y	2					17
							2	9									
03	2046	X	349	-0-	-1697 B	-0-	34	1	311	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
04	2070	X	1047	-0-	-1023 B	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					6
05	2139	X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-					6
06	2070	X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					55
02	840	N	577	-0-	-263 B	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					55
03	899	N	690	-0-	-209 B	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					55
04	870	N	667	-0-	-203 B	-0-	50	1	617	2	Y	-0-					55
05	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					55
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					12
*06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1148	-0-	-340 B	-0-	88	1	1054	2	N	5					120
							6	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	167	1	2041	2	N	13					133
							14	9									
03	2170	N	2051	-0-	-119 B	-0-	156	1	1884	2	N	10					143
							11	9									
04	1110	N	103	-0-	-1007 B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					143
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					143
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					143

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1677	-0-	1677 B	1677	128	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	7146	X	5469	-0-	-1677 B	-0-	408	1	4991	2	Y	64					64
							70	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	342	1	4235	2	Y	98	140	1			22
							108	9									
*06	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	308	1	3756	2	Y	47					69
							52	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	34	1	403	2	N	5					73
							6	9									
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	30	1	366	2	N	5					78
							6	9									
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	30	1	368	2	N	7					85
							8	9									
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	31	1	380	2	N	4					89
							4	9									
05	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	31	1	388	2	N	6					95
							7	9									
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	27	1	329	2	N	-0-	86	1			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	53	1	640	2	N	20					90
							22	9									
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	55	1	670	2	N	15					105
							17	9									
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	61	1	739	2	N	19					124
							21	9									
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56	1	691	2	N	13					137
							14	9									
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	61	1	750	2	N	15					152
							17	9									
06	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	57	1	698	2	N	15					167
							17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

01	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	50	1	601	2	Y	4					58
							4	9									
02	616	N	587	-0-	-29 B	-0-	44	1	537	2	Y	5					63
							6	9									
03	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	48	1	575	2	Y	5					68
							6	9									
04	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	44	1	537	2	Y	3					71
							3	9									
05	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	46	1	569	2	Y	8					79
							9	9									
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	45	1	553	2	Y	2	59	1			22
							2	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	512					Y	-0-					-0-
02	512	X	-0-	-0-	-512 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					60
02	672	N	626	-0-	-46 B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					60
03	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					60
04	720	N	400	-0-	-320 B	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					60
05	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	46	1	574	2	Y	5					65
							6	9									
06	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					65

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					51
02	784	X	287	-0-	-497 B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
03	868	X	313	-0-	-555 B	-0-	23	1	279	2	Y	10					61
							11	9									
04	570	X	348	-0-	-222 B	-0-	24	1	291	2	Y	30					91
							33	9									
05	341	X	288	-0-	-53 B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1			12
06	330	X	277	-0-	-53 B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					12

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	80	1	956	2	N	5					25
							6	9									
02	1008	N	938	-0-	-70 B	-0-	71	1	864	2	N	3					28
							3	9									
03	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	79	1	949	2	N	2					30
							2	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					30
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	74	1	921	2	N	7					37
							8	9									
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	72	1	880	2	N	3					40
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	78	1	938	2	N	6					74
							7	9									
02	980	N	971	-0-	-9 B	-0-	72	1	887	2	N	11					85
							12	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	78	1	948	2	N	5					90
							6	9									
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	75	1	921	2	N	3	82	1			11
							3	9									
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	73	1	899	2	N	14					25
							15	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	73	1	896	2	N	42					67
							46	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	67	1	806	2	N	10					239
							11	9									
02	952	N	951	-0-	-1 B	-0-	71	1	874	2	N	5					244
							6	9									
03	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	77	1	929	2	N	3	170	1			77
							3	9									
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	72	1	877	2	N	-0-					77
05	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	72	1	896	2	N	15					92
							17	9									
06	990	N	782	-0-	-208 B	-0-	59	1	722	2	N	1					93
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	65	1	780	2	N	2					62
								2	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	58	1	709	2	N	1					63
								1	9									
03	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	61	1	741	2	N	2					65
								2	9									
04	810	N	787	-0-	-23	B	-0-	59	1	725	2	N	3					68
								3	9									
05	837	N	703	-0-	-134	B	-0-	52	1	649	2	N	2					70
								2	9									
06	780	N	762	-0-	-18	B	-0-	58	1	704	2	N	-0-					70

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	114	1	1366	2	Y	7					30
								8	9									
02	1456	N	1093	-0-	-363	B	-0-	82	1	1000	2	Y	10					40
								11	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1479	2	Y	11					51
								12	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1386	2	Y	5	45	1			11
								6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1419	2	Y	9					20
								10	9									
06	1560	N	1315	-0-	-245	B	-0-	99	1	1208	2	Y	7					27
								8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1641	-0-	-64	B	-0-	121	1	1455	2	Y	59					113
								65	9									
02	1540	N	1400	-0-	-140	B	-0-	105	1	1281	2	Y	13	87	1			39
								14	9									
03	1674	N	1009	-0-	-665	B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					39
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1601	2	Y	27					66
								30	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1529	2	Y	14	70	1			10
								15	9									
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1426	2	Y	12					22
								13	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	67	1	804	2	N	1	148	1			17
								1	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	65	1	789	2	N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	70	1	844	2	N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					17
05	961	N	932	-0-	-29	B	-0-	68	1	846	2	N	16					33
								18	9									
*06	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	67	1	818	2	N	25					58
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					132
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-					132
03	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	79	1	951	2	N	-0-					132
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	77	1	946	2	N	30					162
							33	9									
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	51	1	634	2	N	11					173
							12	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178	1			16
							23	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	54	1	650	2	N	-0-					92
02	728	N	527	-0-	-201 B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					92
03	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	52	1	627	2	N	-0-					92
04	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	47	1	580	2	N	-0-					92
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-					92
06	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5					97
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	106	1	1275	2	N	1					40
							1	9									
02	1680	N	1023	-0-	-657 B	-0-	77	1	936	2	N	9					49
							10	9									
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	108	1	1301	2	N	2	2	8			49
							2	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	108	1	1319	2	N	3					52
							3	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					52
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45					97
							50	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	89	1	1066	2	N	3					168
							3	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28 B	-0-	80	1	982	2	N	2					170
							2	9									
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	87	1	1050	2	N	5					175
							6	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					175
05	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	83	1	1026	2	N	5					180
							6	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	83	1	1007	2	N	22					202
							24	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	64	1	764	2	N	-0-					73
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	71	1	863	2	N	34					107
							37	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	13					120
							14	9									
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	73	1	900	2	N	-0-					120
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					120
*06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	72	1	883	2	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1043	-0-		-42	B	-0-		80	1	962	2	Y	1					72
										1	9									
02	980	N	975	-0-		-5	B	-0-		72	1	881	2	Y	20					92
										22	9									
03	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-		78	1	944	2	Y	4					96
										4	9									
04	1020	N	980	-0-		-40	B	-0-		73	1	896	2	Y	10	86	1			20
										11	9									
05	1085	N	885	-0-		-200	B	-0-		66	1	819	2	Y	-0-					20
06	990	N	776	-0-		-214	B	-0-		58	1	703	2	Y	14					34
										15	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	932	-0-		-246	B	-0-		71	1	853	2	Y	7					11
										8	9									
02	1344	N	749	-0-		-595	B	-0-		56	1	690	2	Y	3					14
										3	9									
03	961	N	628	-0-		-333	B	-0-		48	1	577	2	Y	3	13	1			4
										3	9									
04	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1316	2	Y	5					9
										6	9									
05	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1047	2	Y	3					12
										3	9									
*06	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-		73	1	894	2	Y	4					16
										4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1848	-0-		-353	B	-0-		141	1	1698	2	Y	8					37
										9	9									
02	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1672	2	Y	55	72	1			20
										61	9									
03	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-		154	1	1865	2	Y	2	2	8			20
										2	9									
04	1800	N	1051	-0-		-749	B	-0-		78	1	952	2	Y	19					39
										21	9									
05	2420	N	2420	-0-		-0-	B	-0-		181	1	2238	2	Y	1					40
										1	9									
*06	2353	N	2353	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2144	2	Y	30	62	1			8
										33	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-		206	1	2433	2	Y	14					45
										15	9									
02	2408	N	2132	-0-		-276	B	-0-		164	1	1960	2	Y	7					52
										8	9									
03	2728	N	2323	-0-		-405	B	-0-		180	1	2129	2	Y	13	1	8			64
										14	9									
04	2580	N	2226	-0-		-354	B	-0-		168	1	2014	2	Y	40					104
										44	9									
05	2356	N	1791	-0-		-565	B	-0-		137	1	1647	2	Y	6	84	1			26
										7	9									
06	2250	N	1947	-0-		-303	B	-0-		151	1	1788	2	Y	7					33
										8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1517	-0-	-95 B	-0-	120	1	1390	2	Y	6					91
							7	9									
02	1400	N	810	-0-	-590 B	-0-	65	1	741	2	Y	4					95
							4	9									
03	1581	N	1072	-0-	-509 B	-0-	85	1	980	2	Y	6	1	8			100
							7	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	133	1	1586	2	Y	-0-					100
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-	88	1			12
06	1050	N	497	-0-	-553 B	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					12

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	89	1	1072	2	N	39					159
							43	9									
02	1036	N	985	-0-	-51 B	-0-	74	1	911	2	N	-0-					159
03	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					159
04	1170	N	668	-0-	-502 B	-0-	50	1	618	2	N	-0-					159
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	79	1	975	2	N	-0-					159
06	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	74	1	907	2	N	-0-					159

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					18
02	1092	N	1017	-0-	-75 B	-0-	75	1	912	2	N	27					45
							30	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1027	2	N	55					100
							61	9									
04	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	82	1	1003	2	N	44					144
							48	9									
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	77	1	953	2	N	-0-					144
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					144

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	61	1	709	2	N	7					132
							8	9									
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	72	1	842	2	N	5					137
							6	9									
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	5					142
							6	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	71	1	865	2	N	2					144
							2	9									
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	61	1	712	2	N	5					149
							6	9									
*06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	77	1	889	2	N	5					154
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					21
02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	74	1	907	2	Y	-0-					21
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	120	1	1448	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					21
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					21
06	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	133	1	1556	2	N	5					142
							6	9									
02	1540	N	1473	-0-	-67 B	-0-	115	1	1358	2	N	-0-					142
03	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	125	1	1466	2	N	2	2	8			142
							2	9									
04	1650	N	1253	-0-	-397 B	-0-	98	1	1152	2	N	3					145
							3	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6					151
							7	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3					154
							3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					10
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	58	1	702	2	Y	-0-					13
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	60	1	740	2	Y	3					16
							3	9									
05	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18					34
							20	9									
06	750	N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					34

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	149	-0-	-1587 B	-0-	11	1	136	2	N	2					75
							2	9									
02	1176	N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4					79
							4	9									
03	527	N	84	-0-	-443 B	-0-	6	1	77	2	N	1					80
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	8	1	97	2	N	2					82
							2	9									
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					82
*06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					82

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	79	1	947	2	Y	4					143
							4	9									
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	62	1	760	2	Y	1					144
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	104	1	1275	2	Y	-0-					144
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158	1			16
							33	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1557	-0-	-737 B	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					19
02	1848	N	1312	-0-	-536 B	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-					19
03	2046	N	1519	-0-	-527 B	-0-	115	1	1393	2	Y	10					29
							11	9									
04	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	109	1	1341	2	Y	11					40
							12	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					40
*06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					40

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	89	1	1072	2	N	-0-					20
02	1064	N	1051	-0-	-13 B	-0-	79	1	972	2	N	-0-					20
03	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	87	1	1051	2	N	-0-					20
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					20
05	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	81	1	997	2	N	-0-					20
06	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	1022	2	N	-0-					20

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80 B	-0-	155	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124 B	-0-	166	1	2004	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2012	-0-	-178 B	-0-	152	1	1859	2	Y	1					1
							1	9									
05	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	149	1	1840	2	Y	5					6
							6	9									
*06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	4					10
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	Y	4					37
							4	9									
02	1596	N	1535	-0-	-61 B	-0-	114	1	1397	2	Y	22					59
							24	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	112	1	1354	2	Y	78					137
							86	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85 B	-0-	113	1	1379	2	Y	12	134	1			15
							13	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	125	1	1546	2	Y	28					43
							31	9									
*06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1416	2	Y	7					50
							8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

01	1674	N	1284	-0-	-390	B	-0-	99	1	1185	2	N	-0-					118
02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1175	2	N	67	141	1			44
								74	9									
03	1426	N	1384	-0-	-42	B	-0-	106	1	1277	2	N	1	1	8			44
								1	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1148	2	N	-0-					44
05	1488	N	1236	-0-	-252	B	-0-	92	1	1144	2	N	-0-					44
06	1350	N	1004	-0-	-346	B	-0-	76	1	928	2	N	-0-					44

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

01	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					75
02	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					75
03	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1267	2	N	17					92
								19	9									
04	1410	N	1405	-0-	-5	B	-0-	106	1	1299	2	N	-0-					92
05	1457	N	1386	-0-	-71	B	-0-	103	1	1275	2	N	7					99
								8	9									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1285	2	N	15					114
								17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

01	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1214	2	N	2					83
								2	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1121	2	N	5					88
								6	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1194	2	N	2					90
								2	9									
04	1260	N	1247	-0-	-13	B	-0-	94	1	1147	2	N	5					95
								6	9									
05	1364	N	1240	-0-	-124	B	-0-	93	1	1147	2	N	-0-					95
06	1260	N	1072	-0-	-188	B	-0-	81	1	989	2	N	2					97
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

01	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	72	1	871	2	Y	2					19
								2	9									
02	896	N	878	-0-	-18	B	-0-	66	1	811	2	Y	1					20
								1	9									
03	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	72	1	871	2	Y	2					22
								2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	68	1	839	2	Y	1					23
								1	9									
05	961	N	903	-0-	-58	B	-0-	67	1	835	2	Y	1	16	1			8
								1	9									
06	900	N	820	-0-	-80	B	-0-	62	1	757	2	Y	1					9
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					29
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	37	1	453	2	Y	30					59
							33	9									
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	48	1	577	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	51	1	630	2	Y	1					60
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-					60
*06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1	654	2	Y	15					75
							17	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	486	-0-	-630 B	-0-	37	1	448	2	N	1					93
							1	9									
02	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	44	1	542	2	N	4					97
							4	9									
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	68	1	820	2	N	3					100
							3	9									
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	71	1	871	2	N	3					103
							3	9									
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	830	2	N	2					105
							2	9									
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	62	1	755	2	N	1					106
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1437	2	Y	3					41
							3	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1284	2	Y	22					63
							24	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	112	1	1347	2	Y	-0-					63
04	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	109	1	1333	2	Y	1					64
							1	9									
05	1550	N	1282	-0-	-268 B	-0-	96	1	1185	2	Y	1					65
							1	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					65

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	65	1	781	2	Y	-0-					21
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	31					52
							34	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	88	1	1077	2	Y	17					70
							19	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233 B	-0-	78	1	959	2	Y	1					71
							1	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	88	1	1067	2	Y	19					90
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	679	-0-		-220	B	-0-		52	1	625	2	Y	2					30
										2	9									
02	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-		69	1	845	2	Y	10					40
										11	9									
03	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1085	2	Y	3					43
										3	9									
04	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1232	2	Y	-0-					43
05	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-		78	1	968	2	Y	2					45
										2	9									
06	1140	N	841	-0-		-299	B	-0-		63	1	770	2	Y	7	40	1			12
										8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3574	-0-		-363	B	-0-		272	1	3268	2	Y	31					70
										34	9									
02	3500	X	3409	-0-		-91	B	-0-		256	1	3132	2	Y	19					89
										21	9									
03	3813	X	3599	-0-		-214	B	-0-		273	1	3297	2	Y	26	2	8			113
										29	9									
04	3690	X	3495	-0-		-195	B	-0-		264	1	3231	2	Y	-0-	95	1			18
05	3813	X	3352	-0-		-461	B	-0-		248	1	3065	2	Y	35					53
										39	9									
06	3660	X	3152	-0-		-508	B	-0-		239	1	2913	2	Y	-0-					53

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1137	-0-		-196	B	-0-		91	1	1045	2	Y	1					19
										1	9									
02	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1098	2	Y	3					22
										3	9									
03	1364	N	1344	-0-		-20	B	-0-		106	1	1235	2	Y	3	1	8			24
										3	9									
04	1180	N	1180	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1087	2	Y	-0-					24
05	1333	N	1293	-0-		-40	B	-0-		100	1	1193	2	Y	-0-					24
06	1290	N	1245	-0-		-45	B	-0-		98	1	1143	2	Y	4					28
										4	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-		-0-	B	-0-		136	1	1638	2	N	-0-					109
02	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1463	2	N	-0-					109
03	1710	N	1710	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1579	2	N	-0-					109
04	1710	N	1632	-0-		-78	B	-0-		123	1	1509	2	N	-0-	109	1			-0-
05	1767	N	1525	-0-		-242	B	-0-		114	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-		-5	B	-0-		125	1	1520	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1781	-0-	-358 B	-0-	136	1	1631	2	N	13					155
							14	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
							11	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	162	1	1950	2	N	4					169
							4	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	150	1	1835	2	N	-0-					169
05	2170	N	1977	-0-	-193 B	-0-	144	1	1788	2	N	41					210
							45	9									
06	2040	N	1759	-0-	-281 B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	106	1	1279	2	Y	1					59
							1	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
							31	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	114	1	1380	2	Y	2					89
							2	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	Y	3					92
							3	9									
05	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	104	1	1290	2	Y	12					104
							13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	77	1	927	2	N	-0-					50
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					50
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	82	1	983	2	N	-0-					50
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	83	1	961	2	N	2					52
							2	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					52
*06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					52

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	156	1	1870	2	Y	7					47
							8	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7 B	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					47
03	2046	N	2037	-0-	-9 B	-0-	156	1	1880	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	1980	N	1959	-0-	-21 B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					48
							1	9									
05	2077	N	1936	-0-	-141 B	-0-	144	1	1786	2	Y	5					53
							6	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185 B	-0-	136	1	1655	2	Y	4					57
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	362	-0-	-1033 B	-0-	28	1	334	2	N	-0-					107
02	812	N	240	-0-	-572 B	-0-	18	1	222	2	N	-0-					107
03	961	N	364	-0-	-597 B	-0-	28	1	333	2	N	3					110
							3	9									
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	29	1	354	2	N	2					112
							2	9									
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	62	1	762	2	N	-0-					112
*06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					112

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	N	-0-					120
02	1036	N	996	-0-	-40 B	-0-	75	1	921	2	N	-0-					120
03	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	82	1	991	2	N	-0-					120
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	77	1	949	2	N	5					125
							6	9									
05	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					125
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	73	1	887	2	N	-0-					125

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	774	2	Y	12					12
							13	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	89	1	1063	2	N	15					132
							17	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	81	1	988	2	N	-0-					132
03	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	87	1	1052	2	N	2	2	8			132
							2	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					132
05	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					132
06	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	79	1	960	2	N	-0-					132

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	93	1	1118	2	N	5					85
							6	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	91	1	1109	2	N	12					97
							13	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	N	12	2	8			107
							13	9									
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	61	1	741	2	N	5					112
							6	9									
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	94	1	1166	2	N	4					116
							4	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	92	1	1125	2	N	1					117
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1488	-0-	-465 B	-0-	112	1	1351	2	Y	23	52	1			24
							25	9									
02	1624	N	1264	-0-	-360 B	-0-	95	1	1160	2	Y	8					32
							9	9									
03	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	102	1	1237	2	Y	-0-					32
04	1440	N	1238	-0-	-202 B	-0-	90	1	1102	2	Y	42	52	1			22
							46	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	102	1	1262	2	Y	-0-					22
*06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

01	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	63	1	754	2	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1 B	-0-	57	1	697	2	Y	1					11
							1	9									
03	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	66	1	792	2	Y	1					12
							1	9									
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					12
05	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	47	1	586	2	Y	1					13
							1	9									
06	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	56	1	682	2	Y	1					14
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	87	1	994	2	N	3					45
							3	9									
02	1008	N	937	-0-	-71 B	-0-	74	1	861	2	N	2					47
							2	9									
03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	83	1	954	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	78	1	904	2	N	5					52
							6	9									
05	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	937	2	N	2					54
							2	9									
06	1020	N	889	-0-	-131 B	-0-	71	1	815	2	N	3					57
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	51	1	619	2	N	2					134
							2	9									
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-					134
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	1					135
							1	9									
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	43	1	530	2	N	30					165
							33	9									
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	43	1	536	2	N	-0-					165
*06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					165

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	74	1	893	2	N	2					42
							2	9									
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1					43
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	79	1	956	2	N	2					45
							2	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	81	1	996	2	N	-0-					45
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	77	1	956	2	N	2					47
							2	9									
06	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	72	1	881	2	N	3					50
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					2
02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	64	1	777	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	52	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					3
06	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					15
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					15
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	9					24
							10	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-					24
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					24
*06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13					37
							14	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	118	1	1419	2	N	3					25
							3	9									
02	1428	N	1390	-0-	-38 B	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					25
03	1550	N	1269	-0-	-281 B	-0-	97	1	1170	2	N	2	1	8			26
							2	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	109	1	1334	2	N	22					48
							24	9									
05	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					48
*06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	15					63
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	63	1	751	2	Y	172	163	1			165
							189	9									
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	56	1	683	2	Y	139	165	1			139
							153	9									
03	1519	N	834	-0-	-685 B	-0-	54	1	646	2	Y	122	166	1	4	8	91
							134	9									
04	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	53	1	650	2	Y	151	181	1			61
							166	9									
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	57	1	705	2	Y	128					189
							141	9									
*06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	55	1	676	2	Y	137	169	1			157
							151	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					170
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	85	1	1045	2	N	-0-					170
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	96	1	1156	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	1230	N	961	-0-	-269 B	-0-	71	1	865	2	N	23	173	1			20
							25	9									
05	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	66	1	816	2	N	-0-					20
06	1200	N	963	-0-	-237 B	-0-	73	1	890	2	N	-0-					20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	68	1	815	2	Y	6					18
							7	9									
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	61	1	740	2	Y	5					23
							6	9									
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	67	1	811	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
04	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	63	1	772	2	Y	7					14
							8	9									
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	65	1	801	2	Y	7					21
							8	9									
06	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	64	1	786	2	Y	4					25
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

01	651	N	25	-0-	-626 B	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					39
02	700	X	515	-0-	-185 B	-0-	41	1	454	2	Y	18					57
							20	9									
03	775	X	758	-0-	-17 B	-0-	62	1	695	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	785	X	785	-0-	-0- B	-0-	63	1	720	2	Y	2					59
							2	9									
05	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	2					61
							2	9									
06	720	X	621	-0-	-99 B	-0-	51	1	568	2	Y	2					63
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-		97	1	1161	2	Y	1					8
								1	9									
02	1176	N	1117	-0-	-59 B	-0-		84	1	1031	2	Y	2					10
								2	9									
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-		81	1	981	2	Y	25	1	8			34
								28	9									
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-		91	1	1109	2	Y	2					36
								2	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-		89	1	1099	2	Y	2					38
								2	9									
*06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-		90	1	1095	2	Y	1					39
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

01	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-		125	1	1502	2	Y	9					102
								10	9									
02	1568	X	1241	-0-	-327 B	-0-		93	1	1138	2	Y	9					111
								10	9									
03	1643	X	1548	-0-	-95 B	-0-		118	1	1423	2	Y	6					117
								7	9									
04	1590	X	1343	-0-	-247 B	-0-		101	1	1241	2	Y	1	84	1			34
								1	9									
05	1643	X	1554	-0-	-89 B	-0-		115	1	1429	2	Y	9					43
								10	9									
06	1590	X	1273	-0-	-317 B	-0-		96	1	1166	2	Y	10					53
								11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-		69	1	834	2	N	-0-					23
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-		62	1	761	2	N	-0-					23
03	930	N	880	-0-	-50 B	-0-		67	1	811	2	N	2					25
								2	9									
04	870	N	858	-0-	-12 B	-0-		65	1	790	2	N	3					28
								3	9									
05	899	N	880	-0-	-19 B	-0-		66	1	814	2	N	-0-					28
*06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-		64	1	782	2	N	4					32
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	36					160
							40	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					160
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	92	1	1110	2	N	-0-					160
04	1230	N	1213	-0-	-17 B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					160
05	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-					160
*06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5					165
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	137	1	1647	2	Y	60					185
							66	9									
02	1764	N	1667	-0-	-97 B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174	1			15
							4	9									
03	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	136	1	1643	2	Y	42					57
							46	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	131	1	1598	2	Y	-0-					57
05	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37					94
							41	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6					100
							7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	97	1	1164	2	Y	3					21
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	86	1	1056	2	Y	31					52
							34	9									
03	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	88	1	1067	2	Y	4					56
							4	9									
04	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	91	1	1118	2	Y	5					61
							6	9									
05	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	95	1	1172	2	Y	2					63
							2	9									
*06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	92	1	1124	2	Y	22					85
							24	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	72	1	860	2	Y	8					87
							9	9									
02	896	N	806	-0-	-90 B	-0-	61	1	741	2	Y	4					91
							4	9									
03	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	69	1	830	2	Y	5					96
							6	9									
04	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	65	1	791	2	Y	4	90	1			10
							4	9									
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	67	1	835	2	Y	-0-					10
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	65	1	787	2	Y	14					24
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	79	1	944	2	N	4					168
							4	9									
02	952	N	562	-0-	-390 B	-0-	42	1	520	2	N	-0-					168
03	1147	N	548	-0-	-599 B	-0-	42	1	504	2	N	2	2	8			168
							2	9									
04	990	N	465	-0-	-525 B	-0-	35	1	430	2	N	-0-					168
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					168
06	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	26	1	316	2	N	-0-					168

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2103	-0-	-532 B	-0-	162	1	1941	2	N	-0-					92
02	2128	N	2059	-0-	-69 B	-0-	156	1	1903	2	N	-0-					92
03	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	217	1	2616	2	N	10					102
							11	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	227	1	2776	2	N	-0-					102
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	186	1	2303	2	N	-0-					102
06	2550	N	2066	-0-	-484 B	-0-	157	1	1909	2	N	-0-					102

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1357	-0-	-43 B	-0-	102	1	1244	2	Y	10					26
							11	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	111	1	1339	2	Y	1					27
							1	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94 B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-	23	1			4
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	104	1	1291	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	104	1	1268	2	Y	5					11
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1439	-0-	-18 B	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	102	1	1226	2	Y	37					42
							41	9									
04	1380	N	1171	-0-	-209 B	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					42
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					42
*06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1213	-0-	-337 B	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					38
02	1288	N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-					38
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	-0-					38
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-					38
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					38

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	78	1	932	2	N	37					122
							41	9									
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2					124
							2	9									
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	75	1	902	2	N	-0-					124
04	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	70	1	862	2	N	1					125
							1	9									
05	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-					125
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-					125

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

01	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	119	1	1424	2	N	33	180	1			28
							36	9									
02	1512	N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
03	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	117	1	1417	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1530	N	1236	-0-	-294 B	-0-	90	1	1100	2	N	42					70
							46	9									
05	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2					72
							2	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1					73
							1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

01	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					54
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15					69
							17	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					69
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					69
05	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-					69
*06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14					83
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1231	2	Y	16					20
										18	9									
02	1232	N	1201	-0-		-31	B	-0-		90	1	1107	2	Y	4					24
										4	9									
03	1333	N	1249	-0-		-84	B	-0-		95	1	1142	2	Y	11					35
										12	9									
04	1320	N	1258	-0-		-62	B	-0-		94	1	1154	2	Y	9					44
										10	9									
05	1333	N	1163	-0-		-170	B	-0-		87	1	1072	2	Y	4	37	1			11
										4	9									
*06	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1206	2	Y	3					14
										3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-		-22	B	-0-		82	1	980	2	Y	1					9
										1	9									
02	952	N	928	-0-		-24	B	-0-		70	1	858	2	Y	-0-					9
03	1054	N	1046	-0-		-8	B	-0-		80	1	966	2	Y	-0-					9
04	1020	N	1010	-0-		-10	B	-0-		76	1	931	2	Y	3					12
										3	9									
05	1023	N	1020	-0-		-3	B	-0-		76	1	944	2	Y	-0-					12
06	1020	N	1015	-0-		-5	B	-0-		77	1	938	2	Y	-0-					12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1144	-0-		-127	B	-0-		84	1	1013	2	Y	43					117
										47	9									
02	1120	N	1078	-0-		-42	B	-0-		81	1	994	2	Y	3					120
										3	9									
03	1209	N	1132	-0-		-77	B	-0-		86	1	1043	2	Y	3	1	8			122
										3	9									
04	1110	N	891	-0-		-219	B	-0-		66	1	811	2	Y	13	120	1			15
										14	9									
05	1209	N	1003	-0-		-206	B	-0-		75	1	928	2	Y	-0-					15
*06	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1072	2	Y	-0-					15

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-		-12	B	-0-		86	1	1039	2	Y	9					86
										10	9									
02	1064	N	1047	-0-		-17	B	-0-		77	1	948	2	Y	20					106
										22	9									
03	1147	N	1122	-0-		-25	B	-0-		85	1	1029	2	Y	7					113
										8	9									
04	1110	N	1064	-0-		-46	B	-0-		80	1	980	2	Y	4					117
										4	9									
05	1147	N	1042	-0-		-105	B	-0-		77	1	954	2	Y	10					127
										11	9									
06	1080	N	996	-0-		-84	B	-0-		75	1	915	2	Y	5	90	1			42
										6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	150	1	1802	2	Y	6					24
							7	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	15					39
							17	9									
03	2108	X	1908	-0-	-200 B	-0-	146	1	1759	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
04	2040	X	1902	-0-	-138 B	-0-	143	1	1746	2	Y	12					51
							13	9									
05	2170	X	1952	-0-	-218 B	-0-	146	1	1806	2	Y	-0-					51
06	2100	X	1842	-0-	-258 B	-0-	140	1	1701	2	Y	1					52
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	89	1	1021	2	N	44					154
							48	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	83	1	972	2	N	42					196
							46	9									
03	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	94	1	1081	2	N	27	170	1	3	8	50
							30	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	91	1	1065	2	N	28					78
							31	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	84	1	989	2	N	82					160
							90	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	84	1	978	2	N	2					162
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1522	-0-	-307 B	-0-	117	1	1401	2	Y	4					5
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	150	1	1832	2	Y	-0-					5
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	161	1	1939	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	149	1	1822	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1690	-0-	-511 B	-0-	126	1	1561	2	Y	3					8
							3	9									
06	2040	N	1887	-0-	-153 B	-0-	143	1	1744	2	Y	-0-					8

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	79	1	947	2	N	11					58
							12	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	N	14					72
							15	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	932	2	N	5					77
							6	9									
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	69	1	842	2	N	-0-					77
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	75	1	933	2	N	12					89
							13	9									
06	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	74	1	906	2	N	5					94
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	56	1	667	2	N	5					42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3					45
							3	9									
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	N	2					47
							2	9									
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	62	1	754	2	N	5					52
							6	9									
05	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	60	1	740	2	N	5					57
							6	9									
06	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	59	1	715	2	N	5					62
							6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	95	1	1147	2	N	-0-					75
02	1148	N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					75
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	94	1	1137	2	N	-0-					75
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	N	32					107
							35	9									
05	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					107
*06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	N	2					109
							2	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	81	1	978	2	N	-0-					97
02	1092	N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-					97
03	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	78	1	946	2	N	-0-					97
04	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	74	1	909	2	N	-0-					97
05	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	76	1	940	2	N	-0-					97
06	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	73	1	886	2	N	-0-					97

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	93	1	1113	2	N	5					139
							6	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4					143
							4	9									
03	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	86	1	1034	2	N	2					145
							2	9									
04	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	77	1	947	2	N	-0-					145
05	1209	N	1086	-0-	-123 B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					145
*06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					145

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	122	1	1462	2	N	11					84
							12	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1375	2	N	6					90
							7	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	123	1	1483	2	N	7					97
							8	9									
04	1530	N	1524	-0-	-6 B	-0-	114	1	1391	2	N	17					114
							19	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	115	1	1420	2	N	33					147
							36	9									
06	1560	N	1472	-0-	-88 B	-0-	111	1	1355	2	N	5					152
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2012	-0-	-189	B	-0-	153	1	1835	2	Y	22	91	1			19
								24	9									
02	2212	X	1707	-0-	-505	B	-0-	129	1	1578	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2008	-0-	-441	B	-0-	154	1	1854	2	Y	-0-					19
04	2370	X	1977	-0-	-393	B	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					19
05	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1980	2	Y	19					38
								21	9									
06	1950	X	1373	-0-	-577	B	-0-	103	1	1251	2	Y	17					55
								19	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1470	-0-	-173	B	-0-	112	1	1349	2	Y	8					11
								9	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1417	2	Y	-0-					11
03	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1552	2	Y	3	2	8			12
								3	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1370	2	Y	1					13
								1	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	B	-0-	127	1	1571	2	Y	4					17
								4	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23	B	-0-	121	1	1476	2	Y	-0-					17

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	3093	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2852	2	N	2					53
								2	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2390	2	N	-0-					53
03	3297	X	3297	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3010	2	N	34	3	8			84
								37	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3079	2	N	-0-					84
05	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2648	2	N	-0-					84
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2478	2	N	1					85
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					114
02	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					114
03	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					114
04	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1938	2	N	20					134
								22	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1921	2	N	45	158	1			21
								50	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1540	2	N	-0-					21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1450	2	N	-0-					177
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					177
03	1581	N	1221	-0-	-360	B	-0-	93	1	1128	2	N	-0-					177
04	1530	N	1162	-0-	-368	B	-0-	88	1	1074	2	N	-0-					177
05	1612	N	1226	-0-	-386	B	-0-	92	1	1134	2	N	-0-					177
06	1170	N	1046	-0-	-124	B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					11
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	2	2	8			11
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	130	1	1596	2	Y	-0-					11
05	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					11
*06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16					27
							18	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	82	1	988	2	Y	4					76
							4	9									
02	1512	X	886	-0-	-626 B	-0-	67	1	817	2	Y	2					78
							2	9									
03	1674	X	1006	-0-	-668 B	-0-	77	1	928	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	1620	X	1020	-0-	-600 B	-0-	77	1	943	2	Y	-0-					78
05	1116	X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					78
06	1050	X	952	-0-	-98 B	-0-	71	1	864	2	Y	15					93
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	155	1	1868	2	Y	14					31
							15	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	138	1	1692	2	Y	24					55
							26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	130	1	1570	2	Y	20					75
							22	9									
04	1980	N	1961	-0-	-19 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-	62	1			13
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	150	1	1862	2	Y	31					44
							34	9									
*06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	Y	15					59
							17	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2373	-0-	-14 B	-0-	184	1	2163	2	Y	24					76
							26	9									
02	2772	X	2308	-0-	-464 B	-0-	176	1	2101	2	Y	28					104
							31	9									
03	2821	X	2255	-0-	-566 B	-0-	176	1	2077	2	Y	2	2	8			104
							2	9									
04	2460	X	2167	-0-	-293 B	-0-	165	1	1968	2	Y	31					135
							34	9									
05	2542	X	2394	-0-	-148 B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-					135
*06	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	143	1			28
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	614	-0-	-471 B	-0-	47	1	564	2	Y	3					4
							3	9									
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431 B	-0-	74	1	889	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					4
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	83	1	1033	2	Y	2					6
							2	9									
*06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					6

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					74
02	1288	N	1246	-0-	-42 B	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					74
03	1364	N	1332	-0-	-32 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					74
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	101	1	1193	2	Y	1					75
							1	9									
05	1395	N	1294	-0-	-101 B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					75
*06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	19					94
							21	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2217	-0-	-15 B	-0-	170	1	2037	2	Y	9					21
							10	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1			2
							44	9									
03	2232	X	2202	-0-	-30 B	-0-	168	1	2025	2	Y	8	2	8			8
							9	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	269	1	3293	2	Y	43					51
							47	9									
05	2914	X	2374	-0-	-540 B	-0-	177	1	2186	2	Y	10					61
							11	9									
06	2820	X	2220	-0-	-600 B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-					61

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					130
02	1176	N	1138	-0-	-38 B	-0-	86	1	1050	2	N	2					132
							2	9									
03	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	88	1	1060	2	N	-0-					132
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	5					137
							6	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	98	1	1219	2	N	3					140
							3	9									
*06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					140

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	1820	X	1586	-0-	-234 B	-0-	123	1	1461	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	2015	X	1724	-0-	-291 B	-0-	135	1	1587	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	1740	X	1649	-0-	-91 B	-0-	128	1	1519	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	1798	X	1715	-0-	-83 B	-0-	132	1	1581	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1740	X	1617	-0-	-123 B	-0-	126	1	1490	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1018	-0-	-222 B	-0-	76	1	918	2	Y	22					33
							24	9									
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	1					34
							1	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					34
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	83	1	1013	2	Y	7					41
							8	9									
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					41
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					41

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	102	1	1179	2	Y	3					4
							3	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	90	1	1050	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1178	-0-	-341 B	-0-	94	1	1083	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	98	1	1151	2	Y	1					5
							1	9									
05	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	94	1	1118	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					7

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	96	1	1156	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1223	-0-	-93 B	-0-	91	1	1109	2	Y	21					37
							23	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	93	1	1125	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	1200	N	870	-0-	-330 B	-0-	64	1	786	2	Y	18					55
							20	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	117	1	1444	2	Y	-0-					55
*06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1159	2	Y	1					56
							1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	110	1	1326	2	Y	5					8
							6	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	103	1	1257	2	Y	15					23
							17	9									
03	2015	N	1549	-0-	-466 B	-0-	118	1	1428	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	106	1	1302	2	Y	12					35
							13	9									
05	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					35
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	106	1	1287	2	Y	1					36
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2204	-0-	-369 B	-0-	169	1	2028	2	Y	6					17
							7	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-					17
03	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	202	1	2440	2	Y	2					19
							2	9									
04	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					19
05	2666	X	2383	-0-	-283 B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
06	2580	X	2074	-0-	-506 B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					8

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	92	1	1104	2	N	-0-					143
02	1232	N	1181	-0-	-51 B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					143
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	N	2	2	8			143
							2	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	105	1	1281	2	N	2					145
							2	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-					145
*06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					145

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	92	1	1111	2	Y	-0-					14
02	1204	N	956	-0-	-248 B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-					14
03	1333	N	960	-0-	-373 B	-0-	73	1	877	2	Y	9					23
							10	9									
04	1170	N	695	-0-	-475 B	-0-	52	1	632	2	Y	10					33
							11	9									
05	1054	N	617	-0-	-437 B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					33
06	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					33

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	154	-0-	-621 B	-0-	12	1	141	2	Y	1					3
							1	9									
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					3
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					3
04	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	78	1	952	2	Y	4					7
							4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					7
*06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	180	1	2190	2	Y	-0-					7

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	102	1	1223	2	Y	9					24
							10	9									
02	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	90	1	1098	2	Y	7					31
							8	9									
03	1364	N	1276	-0-	-88 B	-0-	97	1	1169	2	Y	9	27	1			13
							10	9									
04	1290	N	1196	-0-	-94 B	-0-	90	1	1096	2	Y	9					22
							10	9									
05	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	87	1	1079	2	Y	8					30
							9	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16 B	-0-	92	1	1116	2	Y	5					35
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2384	2	N	5					155
							6	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	155	1	1898	2	N	7					162
							8	9									
03	1302	N	963	-0-	-339 B	-0-	74	1	889	2	N	-0-					162
04	2190	N	2016	-0-	-174 B	-0-	152	1	1856	2	N	7					169
							8	9									
05	2263	N	2057	-0-	-206 B	-0-	153	1	1898	2	N	5					174
							6	9									
*06	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	180	1	2197	2	N	6					180
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	73	1	882	2	Y	2					13
							2	9									
02	1148	X	995	-0-	-153 B	-0-	75	1	919	2	Y	1					14
							1	9									
03	1364	X	914	-0-	-450 B	-0-	70	1	843	2	Y	1					15
							1	9									
04	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					15
05	1364	X	710	-0-	-654 B	-0-	53	1	656	2	Y	1					16
							1	9									
06	1080	X	1040	-0-	-40 B	-0-	79	1	960	2	Y	1					17
							1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	104	1	1254	2	Y	9					86
							10	9									
02	1064	N	635	-0-	-429 B	-0-	48	1	583	2	Y	4					90
							4	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	106	1	1281	2	Y	5					95
							6	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1283	2	Y	4	90	1			9
							4	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	109	1	1352	2	Y	-0-					9
*06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	111	1	1350	2	Y	14					23
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	159	1	1908	2	N	6					126
							7	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	N	8					134
							9	9									
03	2015	N	1928	-0-	-87 B	-0-	147	1	1778	2	N	3					137
							3	9									
04	2010	N	1781	-0-	-229 B	-0-	134	1	1641	2	N	5					142
							6	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	145	1	1797	2	N	15					157
							17	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	141	1	1719	2	N	2					159
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	138	1	1652	2	N	17					122
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	154	1	1883	2	N	5					127
							6	9									
03	2170	N	2071	-0-	-99 B	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					127
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	148	1	1815	2	N	-0-					127
05	2263	N	2014	-0-	-249 B	-0-	150	1	1856	2	N	7					134
							8	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	147	1	1798	2	N	5					139
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	61	1	738	2	Y	-0-	77	1			8
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					8
03	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	51	1	621	2	Y	-0-					8
05	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	49	1	611	2	Y	14					22
							15	9									
06	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					22

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	113	1	1357	2	N	9					84
							10	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	5					89
							6	9									
03	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	110	1	1322	2	N	10	1	8			98
							11	9									
04	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	105	1	1280	2	N	10					108
							11	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	108	1	1335	2	N	7					115
							8	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	106	1	1289	2	N	1					116
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	49	1	587	2	N	-0-					23
02	728	N	643	-0-	-85 B	-0-	49	1	594	2	N	-0-					23
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	35					58
							39	9									
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	53	1	646	2	N	-0-					58
05	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	48	1	595	2	N	-0-					58
*06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	193	1	2268	2	N	-0-					23
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	N	11					34
							12	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	178	1	2102	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	175	1	2091	2	N	-0-					34
05	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	160	1	1926	2	N	-0-					34
06	1350	N	862	-0-	-488 B	-0-	67	1	795	2	N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1165	-0-	-230 B	-0-	89	1	1072	2	Y	4					5
							4	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1181	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
							1	9									
05	1364	N	1214	-0-	-150 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					8
							2	9									
06	1230	N	1175	-0-	-55 B	-0-	89	1	1086	2	Y	-0-					8

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	75	1	902	2	Y	2	122	1			15
							2	9									
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	66	1	811	2	Y	4					19
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					19
04	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	70	1	854	2	Y	2					21
							2	9									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					21
06	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					21

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	72	1	819	2	Y	2					14
							2	9									
02	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	61	1	701	2	Y	2					16
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	75	1	859	2	Y	-0-					16
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					16
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					16
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3					19
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	92	1	1100	2	Y	34					49
							37	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	81	1	992	2	Y	2					51
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1116	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	89	1	1084	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-					6
06	1170	N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					6

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1076	-0-	-133 B	-0-	78	1	941	2	N	52					75
							57	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6 B	-0-	82	1	1004	2	N	-0-					75
03	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	80	1	962	2	N	2	2	8			75
							2	9									
04	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	79	1	964	2	N	2					77
							2	9									
05	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-					77
*06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92					169
							101	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	140	1	1677	2	Y	-0-					42
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-					42
03	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	136	1	1644	2	Y	2					44
							2	9									
04	1770	N	1717	-0-	-53 B	-0-	129	1	1582	2	Y	5					49
							6	9									
05	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
*06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-					15

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	95	1	1139	2	Y	2					20
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					29
							10	9									
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	96	1	1154	2	Y	1					30
							1	9									
04	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	88	1	1079	2	Y	2					32
							2	9									
05	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2					34
							2	9									
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1			1
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	155	1	1864	2	N	-0-					72
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44					116
							48	9									
03	2046	N	1513	-0-	-533 B	-0-	116	1	1397	2	N	-0-					116
04	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	142	1	1737	2	N	43					159
							47	9									
05	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6					165
							7	9									
*06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1			20
							23	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	123	1	1479	2	N	18					102
							20	9									
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16					118
							18	9									
03	1643	N	1603	-0-	-40 B	-0-	121	1	1463	2	N	17					135
							19	9									
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	115	1	1412	2	N	15					150
							17	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19					169
							21	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13					182
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	93	1	1121	2	Y	39					69
							43	9									
02	1176	N	1148	-0-	-28 B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-					69
03	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					69
04	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	89	1	1085	2	Y	32	86	1			15
							35	9									
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1200	N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29					44
							32	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					25
02	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					25
03	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	97	1	1174	2	N	-0-					25
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	N	70					95
							77	9									
05	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					95
06	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					95

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-	50	1			8
02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	103	1	1254	2	Y	19					27
							21	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	113	1	1366	2	Y	21					48
							23	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	108	1	1326	2	Y	13	52	1			9
							14	9									
05	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	111	1	1376	2	Y	13					22
							14	9									
*06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1			20
							25	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	626	-0-	-118 B	-0-	48	1	576	2	Y	2					10
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					10
03	775	N	634	-0-	-141 B	-0-	48	1	585	2	Y	1					11
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					11
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	54	1	669	2	Y	1					12
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-	-83 B	-0-	112	1	1343	2	Y	11	46	1			-0-
							12	9									
02	1820	N	1198	-0-	-622 B	-0-	90	1	1096	2	Y	11					11
							12	9									
03	1891	N	1254	-0-	-637 B	-0-	95	1	1147	2	Y	11					22
							12	9									
04	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	90	1	1106	2	Y	8					30
							9	9									
05	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	92	1	1144	2	Y	7					37
							8	9									
*06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	1995	2	Y	8					45
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	137	1	1651	2	Y	10					15
							11	9									
02	1764	N	1631	-0-	-133 B	-0-	123	1	1506	2	Y	2					17
							2	9									
03	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	136	1	1644	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	Y	-0-					7
05	1798	N	1685	-0-	-113 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					7
*06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7	1			-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	94	1	1135	2	Y	-0-					63
02	1204	N	1188	-0-	-16 B	-0-	89	1	1086	2	Y	12					75
							13	9									
03	1302	N	1194	-0-	-108 B	-0-	91	1	1103	2	Y	-0-					75
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-					75
05	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-					75
*06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12					87
							13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	130	1	1561	2	Y	12	63	1			-0-
							13	9									
02	1624	N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10					10
							11	9									
03	1736	N	1639	-0-	-97 B	-0-	124	1	1503	2	Y	11					21
							12	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	123	1	1510	2	Y	8					29
							9	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8					37
							9	9									
*06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7					44
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	14					35
							15	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23					58
							25	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	124	1	1502	2	Y	20					78
							22	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	128	1	1567	2	Y	-0-	57	1			21
05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24					45
							26	9									
06	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10					55
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					7
02	672	N	587	-0-	-85 B	-0-	44	1	541	2	Y	2					9
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					9
04	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	41	1	505	2	Y	2					11
							2	9									
05	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	35	1	434	2	Y	14					25
							15	9									
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	34	1	412	2	Y	1					26
							1	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	108	1	1293	2	N	-0-					23
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					23
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	108	1	1306	2	N	-0-					23
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	100	1	1221	2	N	61					84
							67	9									
05	1457	N	1148	-0-	-309 B	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					84
*06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					84

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	18	1	216	2	Y	1					5
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	17	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					6
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					6
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	16	1	195	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					2

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1746	-0-	-269 B	-0-	132	1	1582	2	Y	29					47
							32	9									
02	1736	N	986	-0-	-750 B	-0-	74	1	899	2	Y	12					59
							13	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	185	1	2230	2	Y	21					80
							23	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-	69	1			11
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	142	1	1753	2	Y	30					41
							33	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	131	1	1599	2	Y	15					56
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1240	-0-	-465 B	-0-	95	1	1142	2	Y	3					9
							3	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	98	1	1196	2	Y	26					35
							29	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	88	1	1064	2	Y	28					63
							31	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					63
05	1457	N	349	-0-	-1108 B	-0-	24	1	301	2	Y	22	78	1			7
							24	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	121	1	1477	2	Y	29					36
							32	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1170	-0-	-163 B	-0-	88	1	1054	2	Y	25	162	1			19
							28	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-					19
03	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	159	1	1917	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	180	1	2205	2	Y	11					30
							12	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	181	1	2245	2	Y	3					33
							3	9									
*06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	167	1	2042	2	Y	7					40
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	163	1	1962	2	Y	2					18
							2	9									
02	1596	N	1590	-0-	-6 B	-0-	118	1	1440	2	Y	29					47
							32	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	116	1	1401	2	Y	37					84
							41	9									
04	2070	N	1648	-0-	-422 B	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					84
05	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	117	1	1444	2	Y	34	104	1			14
							37	9									
*06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					14

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1562	-0-	-236 B	-0-	120	1	1441	2	Y	1					4
							1	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					4
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	133	1	1610	2	Y	1					5
							1	9									
04	1500	N	1368	-0-	-132 B	-0-	103	1	1261	2	Y	4					9
							4	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	120	1	1483	2	Y	-0-	8	1			1
06	1680	N	1486	-0-	-194 B	-0-	113	1	1373	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1953	-0-	-155 B	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					64
02	1904	X	1788	-0-	-116 B	-0-	134	1	1640	2	Y	13					77
							14	9									
03	2108	X	1927	-0-	-181 B	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-					77
04	1980	X	1939	-0-	-41 B	-0-	146	1	1793	2	Y	-0-					77
05	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-					77
06	1920	X	1919	-0-	-1 B	-0-	145	1	1762	2	Y	11					88
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	180	1	2158	2	Y	24					117
							26	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92	1			30
							6	9									
03	2356	N	2297	-0-	-59 B	-0-	175	1	2115	2	Y	6					36
							7	9									
04	2280	N	2264	-0-	-16 B	-0-	171	1	2090	2	Y	3					39
							3	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	176	1	2185	2	Y	12					51
							13	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83 B	-0-	162	1	1971	2	Y	4					55
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-	-67 B	-0-	109	1	1310	2	Y	2					65
							2	9									
02	1288	N	1276	-0-	-12 B	-0-	95	1	1161	2	Y	18					83
							20	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	112	1	1347	2	Y	3					86
							3	9									
04	1380	N	1379	-0-	-1 B	-0-	103	1	1266	2	Y	9	86	1			9
							10	9									
05	1426	N	1103	-0-	-323 B	-0-	82	1	1021	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	104	1	1273	2	Y	14					23
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2289	-0-	-5 B	-0-	176	1	2112	2	Y	1					108
							1	9									
02	2128	N	1983	-0-	-145 B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-					108
03	2325	N	2248	-0-	-77 B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					108
04	2220	N	2103	-0-	-117 B	-0-	158	1	1941	2	Y	4					112
							4	9									
05	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	158	1	1960	2	Y	-0-	100	1			12
06	2190	N	1907	-0-	-283 B	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-	33	1			2
02	1064	N	1006	-0-	-58 B	-0-	75	1	918	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	98	1	1182	2	Y	12					26
							13	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	9					12
							10	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	82	1	984	2	Y	7					14
							8	9									
02	1204	N	428	-0-	-776 B	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					14
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	2					22
							2	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	Y	4					26
							4	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	Y	4					30
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	135	1	1625	2	Y	5					19
							6	9									
02	1736	N	1641	-0-	-95 B	-0-	122	1	1497	2	Y	20	37	1			2
							22	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	137	1	1652	2	Y	5					7
							6	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	133	1	1623	2	Y	22					29
							24	9									
05	1829	N	1818	-0-	-11 B	-0-	135	1	1677	2	Y	5					34
							6	9									
*06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-					34

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1504	-0-	-356 B	-0-	113	1	1361	2	Y	27	83	1			29
							30	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	156	1	1905	2	Y	33					62
							36	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	151	1	1820	2	Y	2					64
							2	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	144	1	1767	2	Y	44	84	1			24
							48	9									
05	2077	N	1989	-0-	-88 B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	144	1	1760	2	Y	2					26
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	143	1	1724	2	Y	15					125
							17	9									
02	1792	X	1712	-0-	-80 B	-0-	128	1	1569	2	Y	14					139
							15	9									
03	1891	X	1872	-0-	-19 B	-0-	142	1	1712	2	Y	16					155
							18	9									
04	1830	X	1779	-0-	-51 B	-0-	133	1	1627	2	Y	17					172
							19	9									
05	1891	X	1806	-0-	-85 B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162	1			19
							10	9									
06	1830	X	1790	-0-	-40 B	-0-	135	1	1644	2	Y	10					29
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1312	-0-	-951 B	-0-	100	1	1205	2	Y	6					68
							7	9									
02	1988	N	1922	-0-	-66 B	-0-	145	1	1768	2	Y	8					76
							9	9									
03	2108	N	1959	-0-	-149 B	-0-	149	1	1799	2	Y	10					86
							11	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	-0-					86
05	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69	1			17
06	1890	N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-					17

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	909	-0-	-269 B	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					3
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					5
04	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	65	1	801	2	Y	3					8
							3	9									
05	961	N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15					23
							17	9									
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1					24
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					12
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	121	1	1463	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
04	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-					13
06	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17					30
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2066	-0-	L	-11	B	-0-	155	1	1866	2	Y	41	147	1			20
									45	9									
02	1876	N	1824	-0-	L	-52	B	-0-	136	1	1669	2	Y	17					37
									19	9									
03	2108	N	2000	-0-	L	-108	B	-0-	151	1	1818	2	Y	28					65
									31	9									
04	2010	N	1942	-0-	L	-68	B	-0-	141	1	1731	2	Y	64					129
									70	9									
05	2015	N	1975	-0-	L	-40	B	-0-	147	1	1819	2	Y	8					137
									9	9									
06	1950	N	1900	-0-	L	-50	B	-0-	142	1	1725	2	Y	30					167
									33	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-		-0-	B	-0-	236	1	2841	2	N	19					86
									21	9									
02	2445	X	2445	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2242	2	N	18					104
									20	9									
03	2954	X	2954	-0-		-0-	B	-0-	225	1	2712	2	N	15	2	8			117
									17	9									
04	2980	X	2980	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2739	2	N	15					132
									17	9									
05	2857	X	2857	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2611	2	N	32					164
									35	9									
*06	2882	X	2882	-0-		-0-	B	-0-	216	1	2638	2	N	25	171	1			18
									28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1134	2	Y	7					38
									8	9									
02	1204	N	1048	-0-		-156	B	-0-	78	1	959	2	Y	10					48
									11	9									
03	1333	N	1236	-0-		-97	B	-0-	94	1	1130	2	Y	11					59
									12	9									
04	1200	N	1177	-0-		-23	B	-0-	88	1	1083	2	Y	5	47	1			17
									6	9									
05	1147	N	1146	-0-		-1	B	-0-	85	1	1051	2	Y	9					26
									10	9									
06	1200	N	1136	-0-		-64	B	-0-	85	1	1042	2	Y	8					34
									9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-		-72	B	-0-	80	1	957	2	Y	6					22
									7	9									
02	1036	N	840	-0-		-196	B	-0-	63	1	770	2	Y	6					28
									7	9									
03	1095	N	1095	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1011	2	Y	-0-					28
04	1020	N	1011	-0-		-9	B	-0-	76	1	927	2	Y	7					35
									8	9									
05	1078	N	1078	-0-		-0-	B	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					35
*06	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	79	1	963	2	Y	9	35	1			9
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	120	1	1448	2	Y	28					105
							31	9									
02	1568	N	1496	-0-	-72 B	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					105
03	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	123	1	1481	2	Y	3	2	8			106
							3	9									
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	116	1	1426	2	Y	2					108
							2	9									
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	118	1	1464	2	Y	-0-					108
06	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	115	1	1400	2	Y	25					133
							28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	74	1	886	2	Y	4					20
							4	9									
02	896	N	863	-0-	-33 B	-0-	64	1	780	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	77	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
04	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	67	1	824	2	Y	22					35
							24	9									
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	69	1	856	2	Y	5					40
							6	9									
*06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					40

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					116
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					116
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	90	1	1085	2	N	-0-					116
04	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	83	1	1018	2	N	-0-					116
05	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					116
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	77	1	934	2	N	-0-					116

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	171	1	2060	2	N	60					199
							66	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	151	1	1842	2	N	2	182	1			19
							2	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	166	1	1998	2	N	33					52
							36	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	148	1	1817	2	N	-0-					52
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	166	1	2057	2	N	37					89
							41	9									
*06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	161	1	1968	2	N	13					102
							14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55 B	-0-	105	1	1264	2	Y	2	99	1			21
							2	9									
02	1316	N	1241	-0-	-75 B	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					21
03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	103	1	1244	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-					21
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	97	1	1195	2	Y	32					53
							35	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28 B	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1137	2	Y	8					125
								9	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1120	2	Y	10					135
								11	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1229	2	Y	8					143
								9	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1176	2	Y	5					148
								6	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	B	-0-	96	1	1193	2	Y	34	147	1			35
								37	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30	B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					38
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1174	-0-	-190	B	-0-	90	1	1083	2	Y	1					2
								1	9									
02	812	N	683	-0-	-129	B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1239	-0-	-373	B	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-					2
04	1140	N	652	-0-	-488	B	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					2
05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					2
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1091	2	Y	-0-					15
02	1232	N	992	-0-	-240	B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					15
03	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1097	2	Y	2	2	8			15
								2	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1069	2	Y	36					51
								40	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1095	2	Y	-0-					51
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					51

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	81	1	977	2	N	2					104
								2	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	73	1	893	2	N	1					105
								1	9									
03	1085	N	980	-0-	-105	B	-0-	75	1	905	2	N	-0-					105
04	1020	N	1010	-0-	-10	B	-0-	76	1	932	2	N	2					107
								2	9									
05	1085	N	1061	-0-	-24	B	-0-	78	1	966	2	N	15					122
								17	9									
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					122

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1640	2	Y	5					17
								6	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38	1			-0-
								23	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1725	2	Y	5					5
								6	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1844	2	Y	20					25
								22	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1832	2	Y	5					30
								6	9									
06	1800	N	1623	-0-	-177	B	-0-	123	1	1500	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					22
02	1848	N	1700	-0-	-148 B	-0-	127	1	1559	2	Y	13					35
							14	9									
03	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	139	1	1673	2	Y	-0-					35
04	1740	N	1719	-0-	-21 B	-0-	130	1	1588	2	Y	1					36
							1	9									
05	1891	N	1495	-0-	-396 B	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1740	N	1427	-0-	-313 B	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					36

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	572	-0-	-606 B	-0-	44	1	525	2	Y	3					66
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	70	1	853	2	Y	22					88
							24	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	91	1	1103	2	Y	5	2	8			91
							6	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	86	1	1048	2	Y	4					95
							4	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	84	1	1038	2	Y	3					98
							3	9									
*06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	89	1	1088	2	Y	18	97	1			19
							20	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	462	-0-	-313 B	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312 B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	110	1	1328	2	Y	39	88	1			30
							43	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32 B	-0-	98	1	1197	2	Y	41					71
							45	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	108	1	1308	2	Y	1	50	1			22
							1	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24 B	-0-	103	1	1265	2	Y	44	26	1			40
							48	9									
05	1488	N	1405	-0-	-83 B	-0-	105	1	1300	2	Y	-0-					40
*06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	53					93
							58	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	155	1	1864	2	Y	31					49
							34	9									
02	1932	N	1823	-0-	-109 B	-0-	137	1	1676	2	Y	9					58
							10	9									
03	2077	N	2015	-0-	-62 B	-0-	152	1	1831	2	Y	29	60	1			27
							32	9									
04	1980	N	1571	-0-	-409 B	-0-	117	1	1439	2	Y	14					41
							15	9									
05	2015	N	1424	-0-	-591 B	-0-	106	1	1306	2	Y	11					52
							12	9									
06	1950	N	1500	-0-	-450 B	-0-	113	1	1375	2	Y	11					63
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

01	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					33
02	1512	N	1318	-0-	-194 B	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					33
03	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					33
04	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	107	1	1313	2	Y	1					34
							1	9									
05	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					34
06	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	99	1	1206	2	Y	19					53
							21	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

01	620	N	310	-0-	-310 B	-0-	24	1	286	2	N	-0-					15
02	560	N	214	-0-	-346 B	-0-	16	1	198	2	N	-0-					15
03	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	22	1	264	2	N	-0-					15
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	45	1	546	2	N	-0-					15
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	51	1	633	2	N	-0-					15
*06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	94	1	1135	2	N	35					77
							39	9									
02	1148	N	1127	-0-	-21 B	-0-	85	1	1041	2	N	1					78
							1	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	91	1	1099	2	N	2					80
							2	9									
04	1230	N	1171	-0-	-59 B	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					80
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	79	1	979	2	N	-0-					80
06	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	157	1	1891	2	N	18					100
							20	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	137	1	1676	2	N	12					112
							13	9									
03	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	149	1	1794	2	N	5					117
							6	9									
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	145	1	1779	2	N	7					124
							8	9									
05	2015	N	1932	-0-	-83 B	-0-	144	1	1779	2	N	8					132
							9	9									
*06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	N	10					142
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3500	-0-	-406 B	-0-	266	1	3201	2	Y	30					52
							33	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	296	1	3625	2	Y	19					71
							21	9									
03	3999	X	3419	-0-	-580 B	-0-	259	1	3131	2	Y	26	1	8			96
							29	9									
04	3870	X	3264	-0-	-606 B	-0-	246	1	3018	2	Y	-0-	84	1			12
05	4371	X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36					48
							40	9									
06	4230	X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-					48

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	203	1	2435	2	Y	-0-					14
02	3360	X	2341	-0-	-1019 B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					14
03	3720	X	2642	-0-	-1078 B	-0-	202	1	2439	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	2700	X	2313	-0-	-387 B	-0-	175	1	2138	2	Y	-0-					14
05	2697	X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-					14
06	2550	X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-					14

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	100	1	1207	2	Y	15					40
							17	9									
02	1176	N	1171	-0-	-5 B	-0-	88	1	1079	2	Y	4					44
							4	9									
03	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	98	1	1186	2	Y	13					57
							14	9									
04	1290	N	1167	-0-	-123 B	-0-	87	1	1070	2	Y	9					66
							10	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	86	1	1063	2	Y	4	51	1			19
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	94	1	1148	2	Y	3					22
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	76	1	913	2	Y	1	49	1			10
								1	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	68	1	836	2	Y	17					27
								19	9									
03	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	76	1	923	2	Y	18					45
								20	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	72	1	877	2	Y	11	46	1			10
								12	9									
05	1023	N	990	-0-	-33	B	-0-	73	1	906	2	Y	10					20
								11	9									
06	990	N	985	-0-	-5	B	-0-	73	1	892	2	Y	18	21	1			17
								20	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2138	-0-	-32	B	-0-	163	1	1961	2	Y	13					56
								14	9									
02	1988	N	1918	-0-	-70	B	-0-	143	1	1753	2	Y	20					76
								22	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	B	-0-	164	1	1978	2	Y	21					97
								23	9									
04	2070	N	2044	-0-	-26	B	-0-	154	1	1880	2	Y	9	86	1			20
								10	9									
05	2139	N	2045	-0-	-94	B	-0-	151	1	1873	2	Y	19					39
								21	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118	B	-0-	149	1	1814	2	Y	17					56
								19	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1120	-0-	-27	B	-0-	84	1	1011	2	Y	23					34
								25	9									
02	1008	N	1002	-0-	-6	B	-0-	75	1	919	2	Y	7					41
								8	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1010	2	Y	22	46	1			17
								24	9									
04	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	79	1	970	2	Y	13					30
								14	9									
05	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-	80	1	989	2	Y	9					39
								10	9									
06	1080	N	1028	-0-	-52	B	-0-	77	1	940	2	Y	10					49
								11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	80	1	966	2	N	2					77
								2	9									
02	980	N	929	-0-	-51	B	-0-	70	1	858	2	N	1					78
								1	9									
03	1054	N	1021	-0-	-33	B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					78
04	1020	N	981	-0-	-39	B	-0-	74	1	905	2	N	2					80
								2	9									
05	1023	N	951	-0-	-72	B	-0-	71	1	878	2	N	2					82
								2	9									
06	990	N	971	-0-	-19	B	-0-	74	1	897	2	N	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1905	-0-	-575 B	-0-	144	1	1735	2	Y	24					77
							26	9									
02	2240	X	1532	-0-	-708 B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1			26
							6	9									
03	2480	X	1890	-0-	-590 B	-0-	142	1	1709	2	Y	35					61
							39	9									
04	2280	X	1846	-0-	-434 B	-0-	139	1	1707	2	Y	-0-					61
05	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	131	1	1623	2	Y	8	56	1			13
							9	9									
06	1830	X	1403	-0-	-427 B	-0-	103	1	1259	2	Y	37					50
							41	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	169	1	2029	2	Y	-0-					10
02	2016	N	1961	-0-	-55 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-					10
03	2232	N	1851	-0-	-381 B	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					10
04	2130	N	1852	-0-	-278 B	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					10
05	2170	N	1996	-0-	-174 B	-0-	149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800	N	1728	-0-	-72 B	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	96	1	1149	2	Y	30					46
							33	9									
02	1204	N	1131	-0-	-73 B	-0-	85	1	1036	2	Y	9					55
							10	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	89	1	1071	2	Y	28	59	1			24
							31	9									
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	88	1	1080	2	Y	16					40
							18	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	88	1	1095	2	Y	11					51
							12	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23 B	-0-	84	1	1021	2	Y	11					62
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	83	1	1001	2	Y	25					37
							28	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	73	1	891	2	Y	1					38
							1	9									
03	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					38
04	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	78	1	950	2	Y	8					46
							9	9									
05	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	60	1	746	2	Y	-0-					46
*06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					46

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
							11	9									
03	1395	N	745	-0-	-650 B	-0-	57	1	686	2	Y	2					37
							2	9									
04	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	24	1			13
05	1333	N	1037	-0-	-296 B	-0-	77	1	957	2	Y	3					16
							3	9									
*06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	6					22
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1870	-0-	-951	B	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					80
02	2548	X	1751	-0-	-797	B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
								14	9									
03	2821	X	2526	-0-	-295	B	-0-	193	1	2333	2	Y	-0-					33
04	2670	X	2351	-0-	-319	B	-0-	175	1	2144	2	Y	29					62
								32	9									
05	2480	X	2212	-0-	-268	B	-0-	164	1	2033	2	Y	14	60	1			16
								15	9									
06	2430	X	2143	-0-	-287	B	-0-	162	1	1970	2	Y	10					26
								11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1122	-0-	-459	B	-0-	86	1	1034	2	Y	2					41
								2	9									
02	1232	N	882	-0-	-350	B	-0-	64	1	787	2	Y	28					69
								31	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1199	2	Y	1	1	8			69
								1	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1154	2	Y	1					70
								1	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1211	-0-	-49	B	-0-	91	1	1103	2	Y	15					85
								17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1393	2	N	38					210
								42	9									
02	1428	N	1361	-0-	-67	B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-					210
03	1519	N	1509	-0-	-10	B	-0-	112	1	1357	2	N	36	180	1	2	8	64
								40	9									
04	1500	N	1435	-0-	-65	B	-0-	108	1	1327	2	N	-0-					64
05	1519	N	1474	-0-	-45	B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-					64
06	1470	N	1360	-0-	-110	B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-					64

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1864	-0-	-337	B	-0-	142	1	1707	2	Y	14					55
								15	9									
02	1988	X	1497	-0-	-491	B	-0-	113	1	1377	2	Y	6					61
								7	9									
03	2201	X	1902	-0-	-299	B	-0-	145	1	1745	2	Y	11	1	8			71
								12	9									
04	1978	X	1978	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1787	2	Y	41					112
								45	9									
05	1984	X	1719	-0-	-265	B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81	1			38
								8	9									
*06	1850	X	1850	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1704	2	Y	5					43
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	83	1	993	2	Y	1					11
							1	9									
02	1008	N	984	-0-	-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1					12
							1	9									
03	1085	N	856	-0-	-229 B	-0-	64	1	774	2	Y	16	1	8			27
							18	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	84	1	1028	2	Y	1					28
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1					29
							1	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					29

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1858	-0-	-95 B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					15
							11	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137 B	-0-	123	1	1503	2	Y	1					16
							1	9									
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	136	1	1643	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	113	1	1400	2	Y	-0-					5
*06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-	5	1			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	81	1	968	2	N	7					131
							8	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	91	1	1112	2	N	10					141
							11	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1151	2	N	8	1	8			148
							9	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1103	2	N	9					157
							10	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	92	1	1135	2	N	10					167
							11	9									
06	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	90	1	1094	2	N	8					175
							9	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	92	1	1103	2	Y	11	75	1			18
							12	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	6					24
							7	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	94	1	1131	2	Y	26	2	8			48
							29	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	Y	1					49
							1	9									
05	1333	N	1223	-0-	-110 B	-0-	91	1	1129	2	Y	3					52
							3	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	88	1	1068	2	Y	5					57
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1045	-0-	-102 B	-0-	78	1	941	2	Y	24					34
							26	9									
02	1036	N	921	-0-	-115 B	-0-	70	1	850	2	Y	1					35
							1	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					35
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	82	1	999	2	Y	8					43
							9	9									
05	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					43
06	1110	N	1066	-0-	-44 B	-0-	81	1	985	2	Y	-0-					43

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2487	-0-	-86 B	-0-	187	1	2247	2	Y	48					70
							53	9									
02	2548	X	2287	-0-	-261 B	-0-	173	1	2114	2	Y	-0-	62	1			8
03	2728	X	2429	-0-	-299 B	-0-	181	1	2186	2	Y	56	1	8			63
							62	9									
04	2580	X	2473	-0-	-107 B	-0-	185	1	2266	2	Y	20	58	1			25
							22	9									
05	2666	X	2480	-0-	-186 B	-0-	183	1	2269	2	Y	25					50
							28	9									
*06	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	189	1	2305	2	Y	15					65
							17	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	101	1	1220	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	91	1	1114	2	Y	12					21
							13	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1204	2	Y	17					38
							19	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	94	1	1151	2	Y	10					48
							11	9									
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	98	1	1211	2	Y	12	50	1			10
							13	9									
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	94	1	1142	2	Y	7					17
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2737	-0-	-208 B	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					26
02	2548	X	2518	-0-	-30 B	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					26
03	2697	X	2342	-0-	-355 B	-0-	183	1	2158	2	Y	1					27
							1	9									
04	2640	X	2442	-0-	-198 B	-0-	188	1	2254	2	Y	-0-					27
05	2790	X	2508	-0-	-282 B	-0-	191	1	2317	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2366	-0-	-334 B	-0-	183	1	2183	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1577	-0-	-221 B	-0-	125	1	1451	2	N	1					168
							1	9									
02	1708	N	850	-0-	-858 B	-0-	66	1	784	2	N	-0-					168
03	1860	N	1443	-0-	-417 B	-0-	114	1	1327	2	N	2	2	8			168
							2	9									
04	1530	N	1178	-0-	-352 B	-0-	92	1	1084	2	N	2					170
							2	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	154	1	1862	2	N	-0-					170
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					170

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1661	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
02	1652	N	1637	-0-	-15 B	-0-	123	1	1507	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289 B	-0-	120	1	1445	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
04	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	118	1	1442	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
05	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	116	1	1435	2	Y	5					16
							6	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	113	1	1379	2	Y	6	7	1			15
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	136	1	1637	2	Y	12					33
							13	9									
02	1568	N	1399	-0-	-169 B	-0-	105	1	1285	2	Y	8					41
							9	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	133	1	1611	2	Y	11	34	1			18
							12	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	121	1	1484	2	Y	9					27
							10	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	129	1	1591	2	Y	9					36
							10	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	128	1	1558	2	Y	5					41
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					4
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1266	2	Y	9					13
								10	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					13
05	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-	97	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1350	N	1204	-0-	-146	B	-0-	90	1	1101	2	Y	12					25
								13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	54	1	602	2	Y	2					33
								2	9									
02	672	N	407	-0-	-265	B	-0-	33	1	360	2	Y	13					46
								14	9									
03	527	N	425	-0-	-102	B	-0-	36	1	388	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	58	1	665	2	Y	2					48
								2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	54	1	621	2	Y	1					49
								1	9									
*06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	57	1	650	2	Y	1					50
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2071	2	Y	-0-					26
02	2156	N	2082	-0-	-74	B	-0-	156	1	1912	2	Y	13	27	1			12
								14	9									
03	2201	N	2167	-0-	-34	B	-0-	166	1	2001	2	Y	-0-					12
04	2160	N	2151	-0-	-9	B	-0-	160	1	1959	2	Y	29					41
								32	9									
05	2294	N	2214	-0-	-80	B	-0-	164	1	2035	2	Y	14	46	1			9
								15	9									
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1932	2	Y	10					19
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1505	2	Y	24					105
								26	9									
02	1456	X	1455	-0-	-1	B	-0-	110	1	1341	2	Y	4	91	1			18
								4	9									
03	1643	X	1588	-0-	-55	B	-0-	121	1	1461	2	Y	5					23
								6	9									
04	1590	X	1530	-0-	-60	B	-0-	115	1	1412	2	Y	3					26
								3	9									
05	1643	X	1582	-0-	-61	B	-0-	117	1	1452	2	Y	12					38
								13	9									
06	1590	X	1543	-0-	-47	B	-0-	117	1	1422	2	Y	4					42
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					37
02	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					37
03	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					37
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					37
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					37
*06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	46	1	561	2	Y	13					50
								14	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

01	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1594	2	Y	5					38
								6	9									
02	1680	X	1605	-0-	-75	B	-0-	121	1	1480	2	Y	4					42
								4	9									
03	1860	X	1686	-0-	-174	B	-0-	128	1	1546	2	Y	11	27	1			26
								12	9									
04	1800	X	1573	-0-	-227	B	-0-	118	1	1448	2	Y	6					32
								7	9									
05	1798	X	1610	-0-	-188	B	-0-	120	1	1487	2	Y	3					35
								3	9									
06	1710	X	1616	-0-	-94	B	-0-	121	1	1478	2	Y	15	26	1			24
								17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

01	3007	X	2810	-0-	-197	B	-0-	216	1	2594	2	Y	-0-					28
02	2632	X	1755	-0-	-877	B	-0-	132	1	1611	2	Y	11					39
								12	9									
03	2914	X	2034	-0-	-880	B	-0-	156	1	1878	2	Y	-0-					39
04	2820	X	1977	-0-	-843	B	-0-	149	1	1827	2	Y	1					40
								1	9									
05	2821	X	1678	-0-	-1143	B	-0-	125	1	1553	2	Y	-0-					40
06	2730	X	2001	-0-	-729	B	-0-	152	1	1849	2	Y	-0-					40

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

01	2201	N	2151	-0-	-50	B	-0-	164	1	1970	2	N	15					38
								17	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1828	2	N	40					78
								44	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1980	2	N	2					80
								2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1901	2	N	42					122
								46	9									
05	2201	N	2088	-0-	-113	B	-0-	156	1	1930	2	N	2					124
								2	9									
06	2070	N	2010	-0-	-60	B	-0-	152	1	1858	2	N	-0-					124

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

01	2046	N	1758	-0-	-288	B	-0-	135	1	1623	2	Y	-0-					18
02	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1625	2	Y	12					30
								13	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2313	2	Y	-0-					30
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1693	2	Y	-0-					30
05	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2021	2	Y	-0-					30
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2299	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	239	1	2873	2	Y	-0-					19
02	2604	X	1619	-0-	-985 B	-0-	121	1	1485	2	Y	12					31
							13	9									
03	2759	X	1447	-0-	-1312 B	-0-	111	1	1336	2	Y	-0-					31
04	3000	X	2536	-0-	-464 B	-0-	191	1	2344	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	X	2426	-0-	-674 B	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2366	-0-	-634 B	-0-	179	1	2187	2	Y	-0-					32

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	163	1	1954	2	Y	35	96	1			33
							39	9									
02	1932	N	1893	-0-	-39 B	-0-	140	1	1709	2	Y	40					73
							44	9									
03	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	150	1	1815	2	Y	2					75
							2	9									
04	2100	N	2042	-0-	-58 B	-0-	150	1	1838	2	Y	49	99	1			25
							54	9									
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					25
*06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	2					27
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	108	1	1294	2	Y	9					105
							10	9									
02	1316	N	1297	-0-	-19 B	-0-	97	1	1188	2	Y	11					116
							12	9									
03	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	102	1	1236	2	Y	6					122
							7	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	101	1	1235	2	Y	1	90	1			33
							1	9									
05	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	102	1	1269	2	Y	9					42
							10	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	12					54
							13	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	124	1	1487	2	Y	13	87	1			7
							14	9									
02	1512	N	1475	-0-	-37 B	-0-	111	1	1357	2	Y	6					13
							7	9									
03	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	123	1	1484	2	Y	26	2	8			37
							29	9									
04	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	112	1	1374	2	Y	-0-					37
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	127	1	1569	2	Y	1					38
							1	9									
*06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	123	1	1499	2	Y	6					44
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					70
							1	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1751	2	Y	27					97
							30	9									
03	1953	N	1950	-0-	-3 B	-0-	149	1	1800	2	Y	1					98
							1	9									
04	1890	N	1856	-0-	-34 B	-0-	140	1	1714	2	Y	2					100
							2	9									
05	2139	N	2000	-0-	-139 B	-0-	148	1	1838	2	Y	13					113
							14	9									
06	1890	N	1829	-0-	-61 B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-	89	1			23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3143	-0-	-143 B	-0-	241	1	2896	2	Y	5					18
							6	9									
02	2996	X	2792	-0-	-204 B	-0-	209	1	2552	2	Y	28	37	1			9
							31	9									
03	3317	X	3018	-0-	-299 B	-0-	231	1	2787	2	Y	-0-					9
04	3210	X	2903	-0-	-307 B	-0-	218	1	2666	2	Y	17					26
							19	9									
05	3131	X	2947	-0-	-184 B	-0-	220	1	2726	2	Y	1					27
							1	9									
06	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	222	1	2701	2	Y	15	37	1			5
							17	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2828	-0-	-303 B	-0-	217	1	2607	2	Y	4					26
							4	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	213	1	2607	2	Y	28	36	1			18
							31	9									
03	3131	X	3127	-0-	-4 B	-0-	239	1	2888	2	Y	-0-					18
04	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	229	1	2806	2	Y	17					35
							19	9									
05	3162	X	3043	-0-	-119 B	-0-	227	1	2816	2	Y	-0-					35
06	3060	X	2980	-0-	-80 B	-0-	225	1	2737	2	Y	16	37	1			14
							18	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	78	1	932	2	N	-0-					58
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	54	1	665	2	N	4					62
							4	9									
03	1023	N	882	-0-	-141 B	-0-	67	1	806	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	921	-0-	-69 B	-0-	69	1	846	2	N	5					75
							6	9									
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	N	3					78
							3	9									
06	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	59	1	717	2	N	2					80
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1288	2	Y	2					5
								2	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1238	2	Y	1					6
								1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1335	2	Y	26					32
								29	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1252	2	Y	1					33
								1	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186	B	-0-	97	1	1202	2	Y	3					36
								3	9									
06	1440	N	1075	-0-	-365	B	-0-	81	1	993	2	Y	1					37
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1342	-0-	-301	B	-0-	99	1	1185	2	Y	53					127
								58	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1448	2	Y	1					128
								1	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190	B	-0-	105	1	1273	2	Y	12					140
								13	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1461	2	Y	-0-					140
05	1736	N	1507	-0-	-229	B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156	1			17
								36	9									
06	1350	N	1119	-0-	-231	B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					17

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1251	-0-	-597	B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1857	-0-	-530	B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1864	-0-	-746	B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2855	-0-	-307	B	-0-	219	1	2635	2	Y	1					32
								1	9									
02	2856	X	2746	-0-	-110	B	-0-	207	1	2538	2	Y	1					33
								1	9									
03	3162	X	2734	-0-	-428	B	-0-	208	1	2517	2	Y	8					41
								9	9									
04	3060	X	2592	-0-	-468	B	-0-	195	1	2394	2	Y	3	41	1			3
								3	9									
05	3131	X	2573	-0-	-558	B	-0-	192	1	2381	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2352	-0-	-588	B	-0-	178	1	2172	2	Y	2					5
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	185	1	2221	2	Y	1					35
							1	9									
02	2184	X	2182	-0-	-2 B	-0-	164	1	2004	2	Y	13					48
							14	9									
03	2480	X	2393	-0-	-87 B	-0-	182	1	2197	2	Y	13	42	1			19
							14	9									
04	2400	X	2246	-0-	-154 B	-0-	169	1	2070	2	Y	6					25
							7	9									
05	2480	X	2379	-0-	-101 B	-0-	177	1	2194	2	Y	7					32
							8	9									
06	2340	X	2273	-0-	-67 B	-0-	171	1	2088	2	Y	13					45
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	114	1	1371	2	Y	48					65
							53	9									
02	1372	N	925	-0-	-447 B	-0-	70	1	855	2	Y	-0-	59	1			6
03	1612	N	1260	-0-	-352 B	-0-	92	1	1112	2	Y	51					57
							56	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	137	1	1675	2	Y	21	53	1			25
							23	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	155	1	1915	2	Y	26					51
							29	9									
*06	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	191	1	2333	2	Y	13					64
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	90	1	1077	2	Y	48					70
							53	9									
02	1092	N	967	-0-	-125 B	-0-	73	1	894	2	Y	-0-	58	1			12
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	93	1	1127	2	Y	58					70
							64	9									
04	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	81	1	995	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	86	1	1069	2	Y	25					56
							28	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	90	1	1092	2	Y	14					70
							15	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					13
02	1568	X	936	-0-	-632 B	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					13
03	1738	X	1738	-0-	-0- B	-0-	133	1	1604	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	146	1	1793	2	Y	2					15
							2	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	152	1	1877	2	Y	-0-					15
*06	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	33					48
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	100	1	1203	2	Y	1					83
							1	9									
02	1120	N	859	-0-	-261 B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					83
03	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	68	1	819	2	Y	-0-					83
04	1260	N	933	-0-	-327 B	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					83
05	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	65	1	799	2	Y	17					100
							19	9									
06	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					100

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2162	-0-	-132 B	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					167
02	2072	X	1587	-0-	-485 B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					167
03	2201	X	1720	-0-	-481 B	-0-	127	1	1535	2	Y	53	179	1			41
							58	9									
04	2100	X	1934	-0-	-166 B	-0-	146	1	1788	2	Y	-0-					41
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					115
02	1176	N	1136	-0-	-40 B	-0-	86	1	1050	2	N	-0-					115
03	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					115
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	89	1	1091	2	N	-0-					115
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					115
*06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-					115

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	89	1	1066	2	Y	9					81
							10	9									
02	1120	N	751	-0-	-369 B	-0-	56	1	682	2	Y	12					93
							13	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	103	1	1248	2	Y	6					99
							7	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	4					103
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	Y	9					112
							10	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112 B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1			32
							7	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	91	1	1093	2	Y	2					22
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	72	1	879	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	89	1	1076	2	Y	13					38
							14	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	84	1	1028	2	Y	10					48
							11	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	81	1	1003	2	Y	5	40	1			13
							6	9									
*06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	86	1	1053	2	Y	3					16
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1941	-0-	-260 B	-0-	149	1	1790	2	Y	2					45
							2	9									
02	1932	N	1757	-0-	-175 B	-0-	133	1	1623	2	Y	1					46
							1	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	5	46	1			5
							6	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	155	1	1900	2	Y	11					16
							12	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	155	1	1922	2	Y	3					19
							3	9									
06	2040	N	1699	-0-	-341 B	-0-	129	1	1569	2	Y	1					20
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

01	1860	N	1235	-0-	-625 B	-0-	95	1	1140	2	Y	-0-					10
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	-0-					10
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	122	1	1469	2	Y	-0-					10
04	1200	N	962	-0-	-238 B	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					10
05	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					10
*06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					10

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1080	2	Y	7					26
							8	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	57					83
							63	9									
03	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	85	1	1027	2	Y	3					86
							3	9									
04	1140	N	1071	-0-	-69 B	-0-	80	1	985	2	Y	5					91
							6	9									
05	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	79	1	982	2	Y	1					92
							1	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	979	2	Y	22					114
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	104	1	1256	2	Y	49					136
							54	9									
02	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	93	1	1132	2	Y	5					141
							6	9									
03	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	102	1	1235	2	Y	5	2	8			144
							6	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					144
05	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	97	1	1202	2	Y	5					149
							6	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21 B	-0-	96	1	1170	2	Y	3					152
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	7					54
							8	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20 B	-0-	76	1	933	2	Y	6					60
							7	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	85	1	1031	2	Y	3					63
							3	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	963	2	Y	5					68
							6	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	79	1	983	2	Y	26	60	1			34
							29	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	966	2	Y	3					37
							3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	59	1	720	2	Y	3					11
							3	9									
05	992	N	599	-0-	-393 B	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					11
*06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	Y	-0-					11

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	195	1	2340	2	Y	-0-					97
02	2744	X	2379	-0-	-365 B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-					97
03	3038	X	2478	-0-	-560 B	-0-	190	1	2288	2	Y	-0-					97
04	2940	X	2390	-0-	-550 B	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-					97
05	2883	X	2477	-0-	-406 B	-0-	185	1	2292	2	Y	-0-					97
*06	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	212	1	2587	2	Y	-0-					97

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	80	1	957	2	Y	2					48
							2	9									
02	952	N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2					50
							2	9									
03	1023	N	837	-0-	-186 B	-0-	64	1	770	2	Y	3	45	1			8
							3	9									
04	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	73	1	892	2	Y	10					18
							11	9									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3					21
							3	9									
*06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1					22
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					18
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					18
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	139	1	1674	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					19
05	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1770	N	1445	-0-	-325 B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	114	1	1371	2	Y	-0-					50
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	118	1	1442	2	Y	15					65
							17	9									
03	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1366	-0-	-74 B	-0-	103	1	1263	2	Y	-0-					65
05	1736	N	1199	-0-	-537 B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-					65
06	1260	N	1060	-0-	-200 B	-0-	79	1	966	2	Y	14					79
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1859	-0-	-807 B	-0-	143	1	1716	2	Y	-0-					4
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-					4
03	2666	X	2624	-0-	-42 B	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					4
04	2557	X	2557	-0-	-0- B	-0-	193	1	2364	2	Y	-0-					4
05	3162	X	2412	-0-	-750 B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2168	-0-	-892 B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	78	1	940	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	76	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	809	-0-	-181 B	-0-	61	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	505	-0-	-455 B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	109	1	1315	2	N	59					172
							65	9									
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1			20
							11	9									
03	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	95	1	1152	2	N	-0-					20
04	1440	N	1192	-0-	-248 B	-0-	90	1	1102	2	N	-0-					20
05	1395	N	1214	-0-	-181 B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-					20
06	1200	N	925	-0-	-275 B	-0-	70	1	855	2	N	-0-					20

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1568	-0-	-261 B	-0-	120	1	1446	2	Y	2					44
							2	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1291	2	Y	2					46
							2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93 B	-0-	116	1	1397	2	Y	5	46	1			5
							6	9									
04	1530	N	1441	-0-	-89 B	-0-	108	1	1321	2	Y	11					16
							12	9									
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	116	1	1430	2	Y	3					19
							3	9									
06	1470	N	1297	-0-	-173 B	-0-	98	1	1198	2	Y	1					20
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	171	1	2060	2	N	-0-					159
02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	164	1	2005	2	N	-0-					159
03	2573	N	2070	-0-	-503 B	-0-	158	1	1912	2	N	-0-					159
04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					159
05	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	175	1	2169	2	N	1					160
							1	9									
*06	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	176	1	2144	2	N	35	176	1			19
							39	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2250	-0-	-881 B	-0-	173	1	2076	2	Y	1					45
							1	9									
02	2800	X	2788	-0-	-12 B	-0-	209	1	2560	2	Y	17					62
							19	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3066	2	Y	20	63	1			19
							22	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	233	1	2853	2	Y	9					28
							10	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	233	1	2880	2	Y	12					40
							13	9									
06	3240	X	2712	-0-	-528 B	-0-	204	1	2486	2	Y	20					60
							22	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	194	1	2335	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2333	-0-	-355 B	-0-	176	1	2157	2	Y	-0-					18
03	2697	X	2500	-0-	-197 B	-0-	190	1	2299	2	Y	10					28
							11	9									
04	2610	X	2480	-0-	-130 B	-0-	187	1	2293	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	180	1	2231	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2252	-0-	-238 B	-0-	170	1	2072	2	Y	9					37
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	120	1	1436	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
02	1456	N	1406	-0-	-50 B	-0-	105	1	1289	2	Y	11					40
							12	9									
03	1612	N	1329	-0-	-283 B	-0-	102	1	1227	2	Y	-0-					40
04	1530	N	1310	-0-	-220 B	-0-	95	1	1158	2	Y	52	63	1			29
							57	9									
05	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	105	1	1298	2	Y	-0-					29
*06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	-0-					29

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	132	1	1590	2	Y	35					46
							39	9									
02	2884	X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119	1	1454	2	Y	7					53
							8	9									
03	3193	X	1787	-0-	-1406 B	-0-	136	1	1641	2	Y	9	2	8			60
							10	9									
04	3090	X	1767	-0-	-1323 B	-0-	132	1	1611	2	Y	22	60	1			22
							24	9									
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	122	1	1515	2	Y	14					36
							15	9									
*06	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					2
02	896	N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	69	1	828	2	Y	24					26
							26	9									
04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					26
05	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					26
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					26

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	78	1	884	2	Y	11					16
							12	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					16
03	713	N	11	-0-	-702 B	-0-	4	1	7	9	Y	6	14	1			8
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					8
*06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	8	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	188	1	2261	2	Y	-0-					16
02	2464	X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	2	Y	-0-					16
03	2666	X	2400	-0-	-266 B	-0-	183	1	2207	2	Y	9					25
							10	9									
04	2370	X	1812	-0-	-558 B	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					25
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9					34
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	172	1	2061	2	Y	28					81
							31	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	175	1	2107	2	Y	39					63
							43	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	165	1	2020	2	Y	1					64
							1	9									
05	2356	N	2272	-0-	-84 B	-0-	169	1	2094	2	Y	8	62	1			10
							9	9									
06	2250	N	2133	-0-	-117 B	-0-	158	1	1922	2	Y	48					58
							53	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	142	1	1705	2	Y	-0-					24
02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	177	1	2160	2	Y	-0-					24
03	2511	X	2225	-0-	-286 B	-0-	169	1	2046	2	Y	9					33
							10	9									
04	2430	X	1988	-0-	-442 B	-0-	150	1	1838	2	Y	-0-					33
05	2573	X	1979	-0-	-594 B	-0-	148	1	1831	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1862	-0-	-628 B	-0-	140	1	1713	2	Y	8					41
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	102	1	1172	2	Y	6					42
							7	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	95	1	1112	2	Y	5					47
							6	9									
03	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	101	1	1166	2	Y	15	37	1	2	8	23
							17	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	96	1	1132	2	Y	8					31
							9	9									
05	1333	N	1099	-0-	-234 B	-0-	86	1	1010	2	Y	3					34
							3	9									
06	1230	N	1036	-0-	-194 B	-0-	81	1	935	2	Y	18	35	1			17
							20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	159	1	1908	2	Y	12	108	1			35
							13	9									
02	1932	X	1872	-0-	-60 B	-0-	141	1	1721	2	Y	9					44
							10	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222 B	-0-	143	1	1725	2	Y	16					60
							18	9									
04	2045	X	2045	-0-	-0- B	-0-	149	1	1819	2	Y	70					130
							77	9									
05	2108	X	2076	-0-	-32 B	-0-	154	1	1908	2	Y	13					143
							14	9									
06	2010	X	1995	-0-	-15 B	-0-	151	1	1838	2	Y	5	128	1			20
							6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	Y	10					13
							11	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1850	-0-	-258 B	-0-	141	1	1702	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	2100	N	1521	-0-	-579 B	-0-	114	1	1398	2	Y	8					13
							9	9									
05	2139	N	1995	-0-	-144 B	-0-	148	1	1832	2	Y	14					27
							15	9									
*06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	147	1	1791	2	Y	-0-	41	1			45

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3320	-0-	-369 B	-0-	252	1	3033	2	Y	32					57
							35	9									
02	3332	X	3270	-0-	-62 B	-0-	247	1	3019	2	Y	4					61
							4	9									
03	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	266	1	3205	2	Y	5					66
							6	9									
04	3540	X	3285	-0-	-255 B	-0-	247	1	3025	2	Y	12	49	1			29
							13	9									
05	3658	X	3431	-0-	-227 B	-0-	256	1	3169	2	Y	5					34
							6	9									
06	3510	X	3335	-0-	-175 B	-0-	252	1	3071	2	Y	11					45
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
							35	9									
02	2447	X	2447	-0-	-0- B	-0-	185	1	2260	2	Y	2					18
							2	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352 B	-0-	204	1	2468	2	Y	13					31
							14	9									
04	2940	X	2531	-0-	-409 B	-0-	190	1	2326	2	Y	14					45
							15	9									
05	3038	X	2506	-0-	-532 B	-0-	187	1	2315	2	Y	4					49
							4	9									
06	2790	X	2477	-0-	-313 B	-0-	186	1	2268	2	Y	21					70
							23	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1814	-0-	-170 B	-0-	137	1	1643	2	Y	31	61	1			31
							34	9									
02	1708	N	1611	-0-	-97 B	-0-	121	1	1479	2	Y	10					41
							11	9									
03	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					41
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	61	68	1			34
							67	9									
05	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					34

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1428	-0-	-897 B	-0-	113	1	1315	2	Y	-0-					102
02	2156	N	1788	-0-	-368 B	-0-	139	1	1649	2	Y	-0-					102
03	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	176	1	2076	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	173	1	2069	2	Y	44	90	1			56
							48	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	163	1	1972	2	Y	-0-					56
06	2190	N	2036	-0-	-154 B	-0-	158	1	1878	2	Y	-0-					56

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2092	-0-	-47 B	-0-	158	1	1895	2	Y	35					49
							39	9									
02	1876	N	1852	-0-	-24 B	-0-	139	1	1705	2	Y	7					56
							8	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	154	1	1853	2	Y	10	2	8			64
							11	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25 B	-0-	148	1	1812	2	Y	23	60	1			27
							25	9									
05	2046	N	1885	-0-	-161 B	-0-	139	1	1724	2	Y	20					47
							22	9									
*06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	153	1	1868	2	Y	1					48
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1102	-0-	-1006 B	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					4
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					4
03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					4
04	1080	N	882	-0-	-198 B	-0-	67	1	815	2	Y	-0-					4
05	1984	N	1624	-0-	-360 B	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1470	-0-	-720 B	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	-0-					23
02	2100	N	1641	-0-	-459 B	-0-	123	1	1506	2	Y	11					34
							12	9									
03	1984	N	1726	-0-	-258 B	-0-	132	1	1594	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1398	-0-	-672 B	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					34
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	172	1	2131	2	Y	-0-					34
*06	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					34

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	91	1	1093	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	81	1	993	2	Y	19					29
							21	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	87	1	1045	2	Y	20					49
							22	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	83	1	1013	2	Y	12	51	1			10
							13	9									
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					19
							10	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	80	1	975	2	Y	17	20	1			16
							19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	104	1	1244	2	Y	2					37
							2	9									
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1186	2	Y	1					38
							1	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	107	1	1295	2	Y	9					47
							10	9									
04	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	99	1	1214	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
05	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	100	1	1217	2	Y	3					12
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	110	1	1323	2	N	1					73
							1	9									
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	98	1	1204	2	N	2					75
							2	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	110	1	1331	2	N	2					77
							2	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	N	93					170
							102	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	107	1	1323	2	N	2					172
							2	9									
06	1410	N	1277	-0-	-133 B	-0-	97	1	1178	2	N	2					174
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					40
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-					40
03	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	94	1	1139	2	Y	8					48
							9	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	3	39	1			12
							3	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					12
*06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1189	-0-	-1260 B	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					5
02	2296	X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2094	-0-	-355 B	-0-	160	1	1934	2	Y	-0-					5
04	2340	X	2040	-0-	-300 B	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					5
05	2418	X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-					5
*06	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	148	1	1781	2	Y	2					41
							2	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	134	1	1636	2	Y	2					43
							2	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	92	1	1106	2	Y	4	42	1			5
							4	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	10					15
							11	9									
05	1953	N	1772	-0-	-181 B	-0-	132	1	1637	2	Y	3					18
							3	9									
*06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	115	1	1406	2	Y	1					19
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1578	-0-	-3 B	-0-	121	1	1453	2	Y	4					27
							4	9									
02	1960	N	1249	-0-	-711 B	-0-	94	1	1152	2	Y	3					30
							3	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	150	1	1814	2	Y	9	25	1			14
							10	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	6					20
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1305	2	Y	3					23
							3	9									
06	1920	N	1453	-0-	-467 B	-0-	109	1	1329	2	Y	14	25	1			12
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	93	1	1115	2	Y	15					173
							17	9									
02	1148	N	1030	-0-	-118 B	-0-	77	1	940	2	Y	12	160	1			25
							13	9									
03	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	77	1	934	2	Y	-0-					25
04	1200	N	874	-0-	-326 B	-0-	65	1	796	2	Y	12					37
							13	9									
05	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	72	1	889	2	Y	8					45
							9	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					45

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1130	-0-	-141 B	-0-	90	1	1033	2	Y	6	72	1			15
							7	9									
02	1176	N	787	-0-	-389 B	-0-	63	1	721	2	Y	3					18
							3	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	110	1	1283	2	Y	4					22
							4	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	118	1	1394	2	Y	23					45
							25	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	128	1	1530	2	Y	4					49
							4	9									
*06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	119	1	1399	2	Y	1	49	1			1
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2257	-0-	-347 B	-0-	173	1	2082	2	Y	2					41
							2	9									
02	2268	N	1838	-0-	-430 B	-0-	139	1	1698	2	Y	1					42
							1	9									
03	2449	N	1972	-0-	-477 B	-0-	150	1	1812	2	Y	9					51
							10	9									
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	162	1	1988	2	Y	4	40	1			15
							4	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					15
*06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	2	Y	2					17
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1599	-0-	-633 B	-0-	120	1	1436	2	N	39					102
							43	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	N	20					122
							22	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	151	1	1824	2	N	30					152
							33	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	147	1	1797	2	N	21	160	1			13
							23	9									
05	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	151	1	1871	2	N	22					35
							24	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	108	1	1317	2	N	10					45
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	193	1	2324	2	Y	28					82
							31	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
							4	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	161	1	1948	2	Y	39					63
							43	9									
04	2460	N	1943	-0-	-517 B	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					63
05	2852	N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
							9	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
							45	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					24
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
							11	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	1					35
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12
05	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
							4	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2232	-0-	-155 B	-0-	171	1	2057	2	Y	4					24
							4	9									
02	2072	N	2008	-0-	-64 B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
							28	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	190	1	2299	2	Y	-0-					15
04	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	151	1	1852	2	Y	16					31
							18	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400	N	2258	-0-	-142 B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
							18	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	90	1	1076	2	Y	-0-					6
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
							24	9									
03	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					28
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	41					69
							45	9									
05	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
*06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	236	1	2831	2	Y	3					52
							3	9									
02	3304	X	2788	-0-	-516 B	-0-	209	1	2557	2	Y	20					72
							22	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301 B	-0-	234	1	2823	2	Y	19	66	1			25
							21	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	241	1	2957	2	Y	10					35
							11	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	243	1	3007	2	Y	12					47
							13	9									
*06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	229	1	2794	2	Y	19					66
							21	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	104	1	1256	2	N	-0-					77
02	1260	N	951	-0-	-309 B	-0-	70	1	859	2	N	20					97
							22	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	97	1	1166	2	N	-0-					97
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	94	1	1152	2	N	-0-					97
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	92	1	1133	2	N	-0-					97
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					97

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

01	2542	N	2491	-0-	-51 B	-0-	188	1	2261	2	Y	38					82
							42	9									
02	2296	X	2201	-0-	-95 B	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					82
03	2542	X	2070	-0-	-472 B	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					82
04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	184	1	2251	2	Y	32	91	1			23
							35	9									
05	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	179	1	2222	2	Y	-0-					23
*06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	180	1	2189	2	Y	33					56
							36	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

01	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	78	1	938	2	Y	2					24
							2	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	84	1	1022	2	Y	23					47
							25	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					47
04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	1					48
							1	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	90	1	1110	2	Y	1					49
							1	9									
06	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					49

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

01	2046	N	1702	-0-	-344 B	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					4
02	1848	X	1844	-0-	-4 B	-0-	139	1	1705	2	Y	-0-					4
03	2046	X	1767	-0-	-279 B	-0-	135	1	1632	2	Y	-0-					4
04	1860	X	1775	-0-	-85 B	-0-	134	1	1641	2	Y	-0-					4
05	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	156	1	1930	2	Y	-0-					4
06	1980	X	1649	-0-	-331 B	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2127	-0-	-322 B	-0-	163	1	1953	2	Y	10					60
							11	9									
02	2100	N	2083	-0-	-17 B	-0-	157	1	1918	2	Y	7					67
							8	9									
03	2294	N	2159	-0-	-135 B	-0-	163	1	1972	2	Y	22	53	1	2	8	34
							24	9									
04	2070	N	1444	-0-	-626 B	-0-	108	1	1326	2	Y	9					43
							10	9									
05	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	160	1	1986	2	Y	6					49
							7	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	28	50	1			27
							31	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33 B	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-					53
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					53
03	1550	N	1330	-0-	-220 B	-0-	102	1	1227	2	Y	1					54
							1	9									
04	1530	N	1514	-0-	-16 B	-0-	114	1	1397	2	Y	3					57
							3	9									
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	118	1	1459	2	Y	5					62
							6	9									
*06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					62

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	175	1	2099	2	Y	15	49	1			12
							17	9									
02	2044	X	2011	-0-	-33 B	-0-	151	1	1848	2	Y	11					23
							12	9									
03	2449	X	2198	-0-	-251 B	-0-	167	1	2013	2	Y	16					39
							18	9									
04	2370	X	2251	-0-	-119 B	-0-	169	1	2071	2	Y	10					49
							11	9									
05	2449	X	2393	-0-	-56 B	-0-	178	1	2202	2	Y	12	55	1			6
							13	9									
06	2220	X	2210	-0-	-10 B	-0-	167	1	2035	2	Y	7					13
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	139	1	1670	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	134	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	143	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457 B	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1592	-0-	-51	B	-0-	121	1	1458	2	Y	12	65	1			15
								13	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1384	2	Y	11					26
								12	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1497	2	Y	11					37
								12	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1437	2	Y	9					46
								10	9									
05	1674	N	1564	-0-	-110	B	-0-	116	1	1439	2	Y	8					54
								9	9									
06	1590	N	1554	-0-	-36	B	-0-	117	1	1429	2	Y	7					61
								8	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

01	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1073	2	N	-0-					187
02	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	81	1	989	2	N	-0-					187
03	1209	N	1056	-0-	-153	B	-0-	81	1	975	2	N	-0-					187
04	1110	N	957	-0-	-153	B	-0-	72	1	885	2	N	-0-					187
05	1178	N	820	-0-	-358	B	-0-	61	1	759	2	N	-0-					187
06	1020	N	927	-0-	-93	B	-0-	70	1	857	2	N	-0-					187

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

01	2542	N	1894	-0-	-648	B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					16
								12	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					17
								1	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1933	2	Y	6	15	1			8
								7	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2010	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1955	-0-	-215	B	-0-	146	1	1809	2	Y	-0-					8
06	2040	N	1074	-0-	-966	B	-0-	81	1	993	2	Y	-0-	8	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

01	2697	X	2056	-0-	-641	B	-0-	157	1	1888	2	Y	10					13
								11	9									
02	2436	X	817	-0-	-1619	B	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					13
03	2604	X	2240	-0-	-364	B	-0-	171	1	2062	2	Y	6	14	1			5
								7	9									
04	2250	X	2128	-0-	-122	B	-0-	161	1	1967	2	Y	-0-					5
05	2232	X	2177	-0-	-55	B	-0-	163	1	2014	2	Y	-0-					5
*06	2221	X	2221	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2053	2	Y	-0-	5	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

01	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1690	2	Y	10					12
								11	9									
02	2436	X	2280	-0-	-156	B	-0-	172	1	2107	2	Y	1					13
								1	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2416	2	Y	6	14	1			5
								7	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2356	2	Y	-0-					5
05	2511	X	2342	-0-	-169	B	-0-	175	1	2167	2	Y	-0-					5
06	2550	X	2235	-0-	-315	B	-0-	169	1	2066	2	Y	-0-	5	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	68	1	774	2	Y	13	87	1			15
							14	9									
02	1372	X	1056	-0-	-316 B	-0-	83	1	961	2	Y	11					26
							12	9									
03	1519	X	1250	-0-	-269 B	-0-	98	1	1134	2	Y	16					42
							18	9									
04	1470	X	1192	-0-	-278 B	-0-	93	1	1088	2	Y	10					52
							11	9									
05	1271	X	1142	-0-	-129 B	-0-	88	1	1043	2	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
*06	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-	94	1	1107	2	Y	5					5
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2250	-0-	-75 B	-0-	173	1	2077	2	Y	-0-					101
02	2128	N	2108	-0-	-20 B	-0-	159	1	1949	2	Y	-0-					101
03	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	2	2	8			101
							2	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	173	1	2114	2	Y	43	90	1			54
							47	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	174	1	2155	2	Y	-0-					54
06	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-	163	1	1988	2	Y	1					55
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-					19
02	2352	X	1529	-0-	-823 B	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-					19
03	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-	80	1	969	2	Y	10					29
							11	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	197	1	2417	2	Y	-0-					29
05	1705	X	1685	-0-	-20 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					29
*06	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	157	1	1915	2	Y	8					37
							9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	75	1	901	2	N	2					135
							2	9									
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2					137
							2	9									
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	71	1	859	2	N	8	2	8			143
							9	9									
04	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	52	1	638	2	N	5					148
							6	9									
05	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	50	1	617	2	N	6					154
							7	9									
06	900	N	671	-0-	-229 B	-0-	51	1	619	2	N	1					155
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	96	1	1154	2	Y	38	88	1			25
							42	9									
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32					57
							35	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	97	1	1176	2	Y	1	44	1			14
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	91	1	1117	2	Y	34	22	1			26
							37	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-					26
*06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53					79
							58	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	76	1	915	2	Y	16					41
							18	9									
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3					44
							3	9									
03	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	74	1	897	2	Y	13					57
							14	9									
04	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					66
							10	9									
05	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	68	1	842	2	Y	4	53	1			17
							4	9									
*06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	3					20
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	84	1	1005	2	Y	6					45
							7	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	72	1	887	2	Y	5					50
							6	9									
03	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	84	1	1019	2	Y	2					52
							2	9									
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	78	1	960	2	Y	5					57
							6	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	26	62	1			21
							29	9									
06	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	78	1	950	2	Y	3					24
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					44
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					44
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	127	1	1537	2	Y	1					45
							1	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	117	1	1435	2	Y	3					48
							3	9									
05	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	116	1	1438	2	Y	4					52
							4	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	112	1	1361	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	126	1	1517	2	Y	5					25
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					25
04	1590	N	1241	-0-	-349 B	-0-	94	1	1145	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	124	1	1530	2	Y	27					27
							30	9									
*06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	109	1	1324	2	Y	8					35
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					62
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1233	2	Y	1					63
							1	9									
03	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					63
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	3					66
							3	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-	60	1			6
*06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	122	1	1493	2	Y	-0-					6

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	152	1	1822	2	Y	4					72
							4	9									
02	2352	X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1	1675	2	Y	1					73
							1	9									
03	2604	X	2276	-0-	-328 B	-0-	173	1	2083	2	Y	18	1	8			90
							20	9									
04	2490	X	2250	-0-	-240 B	-0-	169	1	2068	2	Y	12	87	1			15
							13	9									
05	2418	X	1699	-0-	-719 B	-0-	127	1	1568	2	Y	4					19
							4	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271 B	-0-	145	1	1767	2	Y	6					25
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	161	1	1939	2	Y	3					52
							3	9									
02	1960	N	1915	-0-	-45 B	-0-	144	1	1765	2	Y	5					57
							6	9									
03	2108	N	2103	-0-	-5 B	-0-	160	1	1937	2	Y	5					62
							6	9									
04	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	151	1	1846	2	Y	2					64
							2	9									
05	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-	155	1	1923	2	Y	7					71
							8	9									
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	137	1	1665	2	Y	2	59	1			14
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-		89	1	1070	2	Y	7					53
								8	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37 B	-0-		79	1	969	2	Y	6					59
								7	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-		90	1	1089	2	Y	3					62
								3	9									
04	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-		80	1	983	2	Y	4					66
								4	9									
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-		83	1	1030	2	Y	25	60	1			31
								28	9									
06	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-		81	1	992	2	Y	3					34
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-		91	1	1042	2	Y	6					36
								7	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-		105	1	1238	2	Y	5					41
								6	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-		129	1	1514	2	Y	15	37	1	2	8	17
								17	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-		105	1	1241	2	Y	8					25
								9	9									
05	1488	N	1348	-0-	-140 B	-0-		104	1	1241	2	Y	3					28
								3	9									
06	1620	N	830	-0-	-790 B	-0-		65	1	746	2	Y	17	34	1			11
								19	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-		98	1	1176	2	Y	1					152
								1	9									
02	1204	N	1197	-0-	-7 B	-0-		90	1	1095	2	Y	11	50	1			113
								12	9									
03	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-		93	1	1120	2	Y	2	2	8			113
								2	9									
04	1230	N	1188	-0-	-42 B	-0-		90	1	1098	2	Y	-0-					113
05	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-		101	1	1244	2	Y	-0-					113
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-		86	1	1045	2	Y	-0-					113

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1084	-0-	-311 B	-0-		81	1	971	2	Y	29					40
								32	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-		99	1	1217	2	Y	11	43	1			8
								12	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-		100	1	1208	2	Y	2	1	8			9
								2	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-		99	1	1209	2	Y	2					11
								2	9									
05	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-		105	1	1299	2	Y	2					13
								2	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-		90	1	1095	2	Y	21					34
								23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	31					37
							34	9									
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41	1			7
							12	9									
03	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	32	1	384	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
04	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	65	1	790	2	Y	1					9
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	65	1	807	2	Y	1					10
							1	9									
*06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	74	1	898	2	Y	23					33
							25	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	169	1	2033	2	Y	5					69
							6	9									
02	2128	X	1881	-0-	-247 B	-0-	142	1	1737	2	Y	2					71
							2	9									
03	2232	X	2067	-0-	-165 B	-0-	156	1	1889	2	Y	20	1	8			90
							22	9									
04	2160	X	2009	-0-	-151 B	-0-	151	1	1845	2	Y	12	90	1			12
							13	9									
05	2232	X	2066	-0-	-166 B	-0-	154	1	1908	2	Y	4					16
							4	9									
06	2130	X	1978	-0-	-152 B	-0-	149	1	1822	2	Y	6					22
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	98	1	1174	2	Y	4					55
							4	9									
02	1176	N	1154	-0-	-22 B	-0-	87	1	1061	2	Y	5					60
							6	9									
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	95	1	1151	2	Y	5					65
							6	9									
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2					67
							2	9									
05	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	91	1	1125	2	Y	7					74
							8	9									
*06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	Y	2	59	1			17
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116 B	-0-	75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	81	1	982	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2140	-0-	-92 B	-0-	163	1	1953	2	Y	22	90	1			3
							24	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	160	1	1961	2	Y	-0-					3
03	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	151	1	1818	2	Y	-0-					3
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					3
05	2356	N	1922	-0-	-434 B	-0-	142	1	1760	2	Y	18					21
							20	9									
*06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	173	1	2112	2	Y	16					37
							18	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	118	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	117	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43 B	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	110	1	1338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	165	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	145	1	1771	2	Y	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1896	-0-	-174 B	-0-	143	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	141	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1553	-0-	-487 B	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	73	1	881	2	N	4					170
							4	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	89	1	1087	2	N	3					173
							3	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	935	2	N	3	2	8			174
							3	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	90	1	1096	2	N	17	167	1			24
							19	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					24
*06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	98	1	1199	2	N	20					44
							22	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	91	1	1091	2	Y	29					44
							32	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	10	49	1			5
							11	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	109	1	1312	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	Y	2					8
							2	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1292	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	128	1	1557	2	Y	23					32
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					17
02	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					17
03	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	232	1	2797	2	Y	10					27
							11	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					27
05	2697	X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8					35
							9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	93	1	1119	2	Y	2					24
							2	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	88	1	1065	2	Y	29	48	1			5
							32	9									
04	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	80	1	979	2	Y	-0-					5
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					5
*06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	191	1	2299	2	Y	5	61	1			3
							6	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2					5
							2	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	198	1	2394	2	Y	13					18
							14	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	183	1	2240	2	Y	14					32
							15	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4					36
							4	9									
06	2520	N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23					59
							25	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	9					12
							10	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					12
03	2418	X	2257	-0-	-161 B	-0-	172	1	2078	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	2340	X	2191	-0-	-149 B	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					4
05	2294	X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-					4
06	2220	X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	140	1	1688	2	Y	10					13
							11	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	138	1	1669	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1628	2	Y	23					28
							25	9									
05	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30					58
							33	9									
06	1770	N	1637	-0-	-133 B	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-	82	1			96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	102	1	1230	2	N	90					139
							99	9									
02	1344	N	837	-0-	-507 B	-0-	63	1	772	2	N	2					141
							2	9									
03	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	99	1	1200	2	N	1					142
							1	9									
04	1380	N	1210	-0-	-170 B	-0-	91	1	1118	2	N	1					143
							1	9									
05	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	62	1	766	2	N	-0-					143
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	58	1	702	2	N	-0-					143

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-					5
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	135	1	1597	2	Y	-0-					5
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-					5
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	139	1	1652	2	Y	-0-					5
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-					5
06	1830	N	1475	-0-	-355 B	-0-	115	1	1357	2	Y	3					8
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	121	1	1408	2	Y	-0-					76
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	111	1	1307	2	Y	1					77
							1	9									
03	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	124	1	1446	2	Y	1					78
							1	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	118	1	1400	2	Y	4					82
							4	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	123	1	1468	2	Y	4					86
							4	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	110	1	1290	2	Y	3					89
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					7
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					7
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	127	1	1491	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1457	-0-	-283 B	-0-	114	1	1343	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1388	-0-	-286 B	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	118	1	1387	2	Y	4					11
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3116	-0-	-356 B	-0-	239	1	2867	2	Y	9					18
							10	9									
02	3052	X	2907	-0-	-145 B	-0-	220	1	2687	2	Y	-0-					18
03	3286	X	3087	-0-	-199 B	-0-	236	1	2851	2	Y	-0-					18
04	3120	X	2916	-0-	-204 B	-0-	220	1	2696	2	Y	-0-					18
05	3224	X	3085	-0-	-139 B	-0-	231	1	2854	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2820	-0-	-300 B	-0-	214	1	2606	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3174	-0-	-112 B	-0-	243	1	2920	2	Y	10					14
							11	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	222	1	2714	2	Y	-0-					14
03	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	258	1	3113	2	Y	-0-					14
04	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	249	1	3044	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3117	-0-	-138 B	-0-	233	1	2884	2	Y	-0-					14
06	3270	X	2957	-0-	-313 B	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	266	1	3192	2	Y	10					14
							11	9									
02	3248	X	2877	-0-	-371 B	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3024	-0-	-572 B	-0-	231	1	2793	2	Y	-0-					14
04	3360	X	3143	-0-	-217 B	-0-	237	1	2906	2	Y	-0-					14
05	3472	X	3398	-0-	-74 B	-0-	254	1	3144	2	Y	-0-					14
06	3360	X	3246	-0-	-114 B	-0-	246	1	3000	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	58	1	695	2	Y	1					4
							1	9									
02	1204	N	751	-0-	-453 B	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	58	1	704	2	Y	18					23
							20	9									
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	54	1	666	2	Y	-0-					23
05	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	58	1	723	2	Y	2					25
							2	9									
*06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	60	1	732	2	Y	1					26
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	94	1	1132	2	Y	31					53
							34	9									
02	1680	X	1260	-0-	-420 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					56
							3	9									
03	1736	X	1657	-0-	-79 B	-0-	126	1	1525	2	Y	5					61
							6	9									
04	1680	X	1569	-0-	-111 B	-0-	117	1	1438	2	Y	13	51	1			23
							14	9									
05	1736	X	1698	-0-	-38 B	-0-	126	1	1566	2	Y	5					28
							6	9									
06	1590	X	1566	-0-	-24 B	-0-	118	1	1437	2	Y	10					38
							11	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	74	1	886	2	Y	3					111
							3	9									
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	65	1	796	2	Y	1					112
							1	9									
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	72	1	871	2	Y	30	124	1			18
							33	9									
04	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					18
05	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					18
06	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	65	1	797	2	Y	2					20
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-		-31	B	-0-		97	1	1167	2	Y	6					107
										7	9									
02	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1076	2	Y	25	89	1			43
										28	9									
03	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1177	2	Y	-0-					43
04	1231	N	1231	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1135	2	Y	3					46
										3	9									
05	1333	N	1260	-0-		-73	B	-0-		94	1	1163	2	Y	3					49
										3	9									
*06	1238	N	1238	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1135	2	Y	9					58
										10	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-		-0-	B	-0-		324	1	3889	2	Y	36					48
										40	9									
02	3752	X	3460	-0-		-292	B	-0-		261	1	3192	2	Y	6					54
										7	9									
03	4154	X	3965	-0-		-189	B	-0-		302	1	3652	2	Y	10	2	8			62
										11	9									
04	4110	X	3757	-0-		-353	B	-0-		282	1	3451	2	Y	22	59	1			25
										24	9									
05	4247	X	3768	-0-		-479	B	-0-		280	1	3463	2	Y	23					48
										25	9									
06	4110	X	3659	-0-		-451	B	-0-		277	1	3381	2	Y	1					49
										1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3051	-0-		-1692	B	-0-		230	1	2759	2	Y	56					72
										62	9									
02	4256	X	2867	-0-		-1389	B	-0-		216	1	2644	2	Y	6					78
										7	9									
03	4712	X	3268	-0-		-1444	B	-0-		249	1	3011	2	Y	7					85
										8	9									
04	3300	X	2931	-0-		-369	B	-0-		220	1	2691	2	Y	18	78	1			25
										20	9									
05	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-		251	1	3110	2	Y	8					33
										9	9									
06	3150	X	3094	-0-		-56	B	-0-		233	1	2843	2	Y	16					49
										18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1610	2	Y	78	126	1			17
										86	9									
02	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1494	2	Y	25					42
										28	9									
03	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-		135	1	1626	2	Y	20	1	8			61
										22	9									
04	1770	N	1733	-0-		-37	B	-0-		128	1	1563	2	Y	38					99
										42	9									
05	1829	N	1806	-0-		-23	B	-0-		133	1	1651	2	Y	20	104	1			15
										22	9									
06	1740	N	1675	-0-		-65	B	-0-		127	1	1546	2	Y	2					17
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1746	-0-	-238 B	-0-	132	1	1589	2	Y	23	42	1			5
							25	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	145	1	1774	2	Y	24					29
							26	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	149	1	1799	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	Y	30					68
							33	9									
05	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75	1			8
							17	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					8

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	106	1	1271	2	Y	7					97
							8	9									
02	1428	N	1272	-0-	-156 B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90	1			31
							26	9									
03	1426	N	1263	-0-	-163 B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					31
04	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	95	1	1164	2	Y	3					34
							3	9									
05	1395	N	1037	-0-	-358 B	-0-	77	1	956	2	Y	4					38
							4	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1354	2	Y	9					47
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3352	-0-	-616 B	-0-	258	1	3094	2	N	-0-					38
02	3584	X	3261	-0-	-323 B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-					38
03	3968	X	1872	-0-	-2096 B	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					38
04	3840	X	3556	-0-	-284 B	-0-	268	1	3286	2	N	2					40
							2	9									
05	3782	X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-					40
06	3480	X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32					72
							35	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	138	1	1659	2	Y	23					57
							25	9									
02	1764	N	1606	-0-	-158 B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67	1			11
							23	9									
03	1922	N	1486	-0-	-436 B	-0-	113	1	1358	2	Y	14	2	8			23
							15	9									
04	1770	N	1609	-0-	-161 B	-0-	121	1	1478	2	Y	9					32
							10	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14					46
							15	9									
*06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5					51
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2913	-0-	-311 B	-0-	223	1	2679	2	Y	10					12
							11	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194 B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					12
03	3162	X	2978	-0-	-184 B	-0-	228	1	2750	2	Y	-0-					12
04	3060	X	3005	-0-	-55 B	-0-	227	1	2778	2	Y	-0-					12
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-					12
*06	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-					12

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3688	-0-	-1272 B	-0-	281	1	3375	2	Y	29	180	1			51
							32	9									
02	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	318	1	3890	2	Y	24					75
							26	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	352	1	4252	2	Y	66	3	8			138
							73	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	356	1	4361	2	Y	35					173
							39	9									
05	4681	X	4480	-0-	-201 B	-0-	333	1	4122	2	Y	23					196
							25	9									
06	4530	X	4325	-0-	-205 B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177	1			46
							30	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2975	-0-	-63 B	-0-	227	1	2723	2	Y	23					48
							25	9									
02	2744	X	2668	-0-	-76 B	-0-	200	1	2444	2	Y	22	67	1			3
							24	9									
03	3007	X	2928	-0-	-79 B	-0-	223	1	2686	2	Y	17	2	8			18
							19	9									
04	2910	X	2875	-0-	-35 B	-0-	216	1	2650	2	Y	8					26
							9	9									
05	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	224	1	2771	2	Y	13					39
							14	9									
06	2880	X	2234	-0-	-646 B	-0-	169	1	2058	2	Y	6					45
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2470	-0-	-196 B	-0-	192	1	2260	2	Y	16					38
							18	9									
02	2436	N	2158	-0-	-278 B	-0-	166	1	1977	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
03	2573	N	1791	-0-	-782 B	-0-	140	1	1640	2	Y	10					16
							11	9									
04	2400	N	2099	-0-	-301 B	-0-	162	1	1931	2	Y	5					21
							6	9									
05	2387	N	2143	-0-	-244 B	-0-	163	1	1970	2	Y	9					30
							10	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	155	1	1839	2	Y	3					33
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

01	527	N	346	-0-	-181	B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251	B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	899	N	567	-0-	-332	B	-0-	15	1	543	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
02	784	N	594	-0-	-190	B	-0-	19	1	565	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1104	2	Y	17	12	1			9
								19	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	21	1	547	2	Y	8	10	1			7
								9	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1074	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
06	840	N	616	-0-	-224	B	-0-	22	1	584	2	Y	9	12	1			7
								10	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3	1	113	2	N	-0-					26
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	2	1	77	2	N	-0-					26
03	217	N	60	-0-	-157	B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					26
04	120	N	11	-0-	-109	B	-0-	11	2			N	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	1	1	21	2	N	2					28
								2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					28

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

01	62	N	67	-0-	5	B	-2079	65	2	2	9	N	2	87	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-2079					Y	-0-					-0-
03	9	N	76	-0-	67	B	-2012	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	B	-2012	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2012					Y	-0-					-0-
06	60	N	83	-0-	23	B	-1989	2	1	81	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	909	-0-	-703 B	-0-	24	1	881	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1288	N	1273	-0-	-15 B	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	14	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	89	1	3593	2	Y	-0-					-0-
*06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	148	1	5530	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	4032	X	3992	-0-	-40 B	-0-	126	1	3860	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	160	1	4775	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0- B	-0-	241	1	6189	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	190	1	5246	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	4320	X	3635	-0-	-685 B	-0-	134	1	3497	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1713	-0-	-1697 B	-0-	45	1	1664	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1577	X	1577	-0-	-0- B	-0-	50	1	1524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	64	1	1893	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1896	X	1896	-0-	-0- B	-0-	71	1	1821	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1985	X	1985	-0-	-0- B	-0-	69	1	1912	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*06	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	73	1	1912	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	20292	-0-	-447 B	-0-	520	1	19418	2	Y	322	296	1			113
							354	9									
02	17869	X	17869	-0-	-0- B	-0-	557	1	17015	2	Y	270	291	1			92
							297	9									
03	19132	X	19132	-0-	-0- B	-0-	612	1	18216	2	Y	276	144	1			224
							304	9									
04	18311	X	18311	-0-	-0- B	-0-	676	1	17341	2	Y	267	285	1			206
							294	9									
05	17546	X	17340	-0-	-206 B	-0-	596	1	16493	2	Y	228	348	1			86
							251	9									
06	16980	X	16359	-0-	-621 B	-0-	596	1	15531	2	Y	211	131	1	1	8	165
							232	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	19146	-0-	-5592 B	-0-	492	1	18355	2	Y	272	251	1			96
							299	9									
02	16581	X	16581	-0-	-0- B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1			78
							248	9									
03	19463	X	19463	-0-	-0- B	-0-	624	1	18563	2	Y	251	124	1			205
							276	9									
04	18903	X	18903	-0-	-0- B	-0-	699	1	17932	2	Y	247	261	1			191
							272	9									
05	19054	X	19054	-0-	-0- B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1			85
							246	9									
*06	20104	X	20104	-0-	-0- B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1			175
							248	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21956	X	21956	-0-	-0- B	-0-	564	1	21070	2	Y	293	305	1			82
							322	9									
02	20237	X	20237	-0-	-0- B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1			107
							303	9									
03	21413	X	21413	-0-	-0- B	-0-	686	1	20412	2	Y	286	239	1			154
							315	9									
04	20143	X	20143	-0-	-0- B	-0-	746	1	19120	2	Y	252	174	1			232
							277	9									
05	21093	X	21093	-0-	-0- B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1			168
							309	9									
06	18600	X	18205	-0-	-395 B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1			189
							272	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	23447	-0-	-2655 B	-0-	603	1	22510	2	Y	304	317	1			85
							334	9									
02	21599	X	21599	-0-	-0- B	-0-	674	1	20609	2	Y	287	259	1			113
							316	9									
03	23245	X	23245	-0-	-0- B	-0-	745	1	22168	2	Y	302	249	1			166
							332	9									
04	22216	X	22216	-0-	-0- B	-0-	823	1	21096	2	Y	270	186	1			250
							297	9									
05	25940	X	25940	-0-	-0- B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1			202
							369	9									
*06	29039	X	29039	-0-	-0- B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1			225
							321	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15105	X	15105	-0-	-0- B	-0-	386 290	1 9	14429	2	Y	264	274	1			74
02	13652	X	13652	-0-	-0- B	-0-	424 267	1 9	12961	2	Y	243	222	1			95
03	16357	X	16357	-0-	-0- B	-0-	521 315	1 9	15521	2	Y	286	227	1			154
04	14066	X	14066	-0-	-0- B	-0-	519 253	1 9	13294	2	Y	230	173	1			211
05	13518	X	13518	-0-	-0- B	-0-	462 260	1 9	12796	2	Y	236	305	1			142
*06	13210	X	13210	-0-	-0- B	-0-	480 235	1 9	12495	2	Y	214	192	1			164

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

01	20899	X	20899	-0-	-0- B	-0-	540 209	1 9	20150	2	Y	190	176	1			67
02	19638	X	19638	-0-	-0- B	-0-	616 188	1 9	18834	2	Y	171	179	1			59
03	20592	X	20592	-0-	-0- B	-0-	663 187	1 9	19742	2	Y	170	91	1			138
04	19905	X	19905	-0-	-0- B	-0-	740 183	1 9	18982	2	Y	166	176	1			128
05	19580	X	19580	-0-	-0- B	-0-	677 162	1 9	18741	2	Y	147	220	1			55
06	17520	X	14263	-0-	-3257 B	-0-	521 178	1 9	13564	2	Y	162	90	1			127

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

01	26490	X	26490	-0-	-0- B	-0-	663 1229	1 9	24598	2	Y	1117	1160	1			50
02	23123	X	23123	-0-	-0- B	-0-	601 843	1 9	21679	2	Y	766	767	1			49
03	25896	X	25896	-0-	-0- B	-0-	527 1001	1 9	24368	2	Y	910	916	1			43
04	24888	X	24888	-0-	-0- B	-0-	619 959	1 9	23310	2	Y	872	840	1			75
05	25668	X	24542	-0-	-1126 B	-0-	571 954	1 9	23017	2	Y	867	881	1	1	8	60
06	24840	X	23074	-0-	-1766 B	-0-	521 959	1 9	21594	2	Y	872	887	1			45

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

01	28737	X	26880	-0-	-1857 B	-0-	674 1192	1 9	25014	2	Y	1084	1156	1			49
02	23492	X	22948	-0-	-544 B	-0-	592 993	1 9	21363	2	Y	903	894	1			58
03	26009	X	24746	-0-	-1263 B	-0-	500 1140	1 9	23106	2	Y	1036	1045	1			49
04	25170	X	23737	-0-	-1433 B	-0-	592 864	1 9	22281	2	Y	785	766	1			68
05	26009	X	23208	-0-	-2801 B	-0-	544 750	1 9	21914	2	Y	682	703	1			47
06	25170	X	22041	-0-	-3129 B	-0-	502 743	1 9	20796	2	Y	675	687	1			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	36051	-0-	-23934	B	-0-	34421	2	1630	9	Y	1482	1614	1			67
02	42191	X	42191	-0-	-0-	B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573	1			104
03	45644	X	45644	-0-	-0-	B	-0-	929	1	42937	2	Y	1616	1643	1			77
								1778	9									
04	40322	X	40322	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	37673	2	Y	1498	1446	1			129
								1648	9									
05	41963	X	41963	-0-	-0-	B	-0-	977	1	39388	2	Y	1453	1483	1			99
								1598	9									
*06	37114	X	37114	-0-	-0-	B	-0-	848	1	35153	2	Y	1012	1059	1			52
								1113	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52552	X	52552	-0-	-0-	B	-0-	50596	2	1956	9	Y	1778	1964	1			80
02	51281	X	51281	-0-	-0-	B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	1687	1			110
03	61923	X	61923	-0-	-0-	B	-0-	1263	1	58365	2	Y	2086	2097	1			99
								2295	9									
04	59690	X	59690	-0-	-0-	B	-0-	1493	1	56207	2	Y	1809	1752	1			156
								1990	9									
05	64291	X	64291	-0-	-0-	B	-0-	1511	1	60904	2	Y	1705	1745	1			116
								1876	9									
*06	51694	X	51694	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	48798	2	Y	1563	1599	1			80
								1719	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97712	X	61593	-0-	-36119	B	-0-	1596	1	59248	2	Y	681	712	1			31
								749	9									
02	74620	X	55935	-0-	-18685	B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	1023	1			68
								1166	9									
03	79701	X	58317	-0-	-21384	B	-0-	1204	1	55665	2	Y	1316	1321	1			63
								1448	9									
04	77130	X	53474	-0-	-23656	B	-0-	1353	1	50944	2	Y	1070	1040	1			93
								1177	9									
05	67084	X	50623	-0-	-16461	B	-0-	1207	1	48636	2	Y	709	753	1			49
								780	9									
06	59940	X	46892	-0-	-13048	B	-0-	1083	1	44886	2	Y	839	845	1			43
								923	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141349	X	77472	-0-	-63877	B	-0-	73633	2	3839	9	N	3490	3594	1			155
02	64344	X	64344	-0-	-0-	B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	2264	1			144
03	73110	X	73110	-0-	-0-	B	-0-	1494	1	69072	2	Y	2313	2346	1			111
								2544	9									
04	69104	X	69104	-0-	-0-	B	-0-	1726	1	64977	2	Y	2183	2107	1			187
								2401	9									
05	61876	X	54661	-0-	-7215	B	-0-	1270	1	51212	2	Y	1981	2033	1			135
								2179	9									
*06	62872	X	62872	-0-	-0-	B	-0-	1430	1	59273	2	Y	1972	2008	1			99
								2169	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	129	1	2062	3	N	-0-					84
02	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	121	1	1860	3	N	-0-					84
03	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	120	1	1813	3	N	1					85
							1	9									
04	2130	N	1879	-0-	-251 B	-0-	132	1	1747	3	N	-0-					85
05	2201	N	1909	-0-	-292 B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-					85
*06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-					85

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					5
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5
03	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					5
04	330	N	165	-0-	-165 B	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					5
05	341	N	144	-0-	-197 B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					5
06	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	31	1	700	2	Y	10					46
							11	9									
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					46
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					46
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					46
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					46
*06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					46

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					7
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					7
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					7
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					7
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					7
*06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					4
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	77	1	1706	2	Y	-0-					4
04	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	74	1	1653	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					4
06	1740	N	1595	-0-	-145 B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					2
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					2
03	403	N	182	-0-	-221 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					2
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					2
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					2
*06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					42
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					42
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					42
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					42
*06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					42

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					75
03	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					75
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					75
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					75
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					75

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					99
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					99
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					100
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4766	2	2	9	N	2					102
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					100
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					98
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	2	N	-0-					98
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					98
*04	450	N	290	-0-	-160	-0-	8	1	282	2	N	-0-					98
*05	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					98
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	9	1	377	2	N	-0-					98

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4358	-0-	-1346	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	211	1	4679	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	207	1	4598	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4589	-0-	-961	-0-	198	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4177	-0-	-1248	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6870	-0-	-2182	-0-	296	1	6574	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7598	-0-	-578	-0-	327	1	7271	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	306	1	6803	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	6160	-0-	-2000	-0-	265	1	5895	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	328	1	7282	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	324	1	7211	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	382	1	8480	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7144	-0-	-1984	-0-	308	1	6836	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8253	-0-	-1853	-0-	355	1	7898	2	Y	-0-					-0-
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	430	1	9547	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	400	1	8896	2	Y	-0-					-0-
*06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	387	1	8592	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	218	1	4842	2	Y	4			14
							4	9							
02	4592	X	3513	-0-	-1079	-0-	151	1	3362	2	Y	-0-			14
03	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-			14
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-			14
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	209	1	4648	2	Y	-0-			14
06	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-			14

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

01	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	108	1	2399	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2703	-0-	-349	-0-	116	1	2587	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	130	1	2888	2	Y	-0-			-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1	3190	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	128	1	2842	2	Y	-0-			-0-
*06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	151	1	3357	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	6572	X	5749	-0-	-823	-0-	247	1	5495	2	Y	6			7
							7	9							
02	5936	X	4010	-0-	-1926	-0-	173	1	3837	2	Y	-0-			7
03	6386	X	5096	-0-	-1290	-0-	219	1	4877	2	Y	-0-			7
04	6180	X	4933	-0-	-1247	-0-	212	1	4721	2	Y	-0-			7
05	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-			7
06	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	211	1	4689	2	Y	-0-			7

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

01	9734	X	8312	-0-	-1422	-0-	358	1	7954	2	Y	-0-			1
02	8792	X	8679	-0-	-113	-0-	374	1	8305	2	Y	-0-			1
03	9765	X	8793	-0-	-972	-0-	379	1	8414	2	Y	-0-			1
04	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	383	1	8501	2	Y	-0-			1
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	423	1	9399	2	Y	-0-			1
*06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	417	1	9267	2	Y	-0-			1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

01	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	216	1	4796	2	Y	-0-			-0-
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	146	1	3252	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4074	-0-	-948	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-			-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	242	1	5379	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	3003	-0-	-1857	-0-	129	1	2874	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	304	1	6766	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6529	-0-	-1311	-0-	281	1	6248	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	6275	-0-	-2405	-0-	270	1	6005	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6058	-0-	-2342	-0-	261	1	5797	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	6414	-0-	-1398	-0-	276	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5264	-0-	-1726	-0-	227	1	5037	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	Y	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	135	1	2991	2	Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	150	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	159	1	3536	2	Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	152	1	3378	2	Y	-0-					-0-
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2912	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	430	1	9551	2	Y	-0-					-0-
02	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	382	1	8486	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	7962	-0-	-1698	-0-	343	1	7619	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-					-0-
06	10050	X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	14	1	651	2	N	5	1	1			41
							6	9									
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1			45
							9	9									
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	467	2	N	36	5	1			76
							40	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	97	1	1			172
							107	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	47	188	1			31
							52	9									
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		136	-0-	136	136	60	2	1	4	N	68	1	1			110
							75	9									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	136					N	NO RPT					110

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	10	19	1			62
							11	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					62
03	1240	N	328	-0-	-912	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					62
04	600	N	313	-0-	-287	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					62
*05	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					62

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1911	2	Y	69	72	1			3
							76	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2003	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	21	1	964	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	21	1	782	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					95
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					95
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					95
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	5					100
							6	9									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	9	1	8			108
							10	9									

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	2	33	9	Y	30					116
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21					137
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25					162
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	Y	45	182	1			25
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18					43
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33					76

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					266
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1758	2	138	9	N	125					142
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1753	2	140	9	N	127					195
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	197	2	129	9	N	117	189	1			123
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					128
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

01	124	N	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					125
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	-0-					125
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	-0-					125
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	-0-					125
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					125
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1090	-0-	1090	2234	1090	2			N	-0-					-0-
02	2395	X	161	-0-	-2234	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	748	-0-	-1701	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	253	1	2464	3	Y	5							124
							6	9											
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	236	1	2324	3	Y	21	125	1					20
							23	9											
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	258	1	2470	3	Y	7							27
							8	9											
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	254	1	2341	3	Y	10							37
							11	9											
05	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	263	1	2292	3	Y	5							42
							6	9											
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT							42

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-							105
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-							105
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-							105
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-							105
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-							105
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT							105

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				85
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-				85
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4				89
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3				92
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2				94
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				94

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-				8
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-				8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				8
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				8
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				8
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				44
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				44
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-				44
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-				44
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-				44
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-				47
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1225	2			N	-0-				47
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-				47
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				47
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				47
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					8
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					8
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					8
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					20
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					20
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					20
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	220	1	147	2	N	-0-					116
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					116
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					116
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	1			N	-0-					116
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	661	1	316	2	N	-0-					116
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

01	992	N	592	-0-	-400	-0-	355	1	237	2	N	-0-					20
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	189	1	422	2	N	-0-					20
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	78	1	368	2	N	-0-					20
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	87	1	406	2	N	-0-					20
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	423	1	203	2	N	-0-					20
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	629	1	374	2	N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					113
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					113
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					113
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					113
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	133	1	78	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					78
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					113
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22					135
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	N	11					146
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					161
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	119	3	1	9	N	1	152	1			10

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					4
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					4
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	N	-0-					4
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					4
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	966	2	12	9	N	11					69
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					75
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					83
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					90
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	890	2	8	9	N	7					97
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	845	2	7	9	N	6					103

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11	9	N	10					167
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					171
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					174
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5					179
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					179

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	3					36
							3	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					36
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					36
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	1					37
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1					38
							1	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					38

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	24	1	98	2	Y	11					38
							12	9									
02	364	X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					38
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	284	2	Y	11	1	8			48
							12	9									
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	10					58
							11	9									
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1					59
							1	9									
06	390	X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3					62
							3	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	389	1	3182	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	340	1	2831	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	362	1	3202	2	Y	7					14
							8	9									
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					12

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					297
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					297
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	Y	-0-					297
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	Y	-0-					297
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-					297
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					297

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	31	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

01	1364	N	676	-0-	-688	-0-	527	2	149	9	N	135	173	1			186
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	2	88	9	N	80					266
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1120	2	119	9	N	108	156	1			218
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1418	2	99	9	N	90	183	1			125
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95					220
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1			52

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-					78
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					78
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					78
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					78
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					17
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					17
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-					17
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-					17
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					17
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					51
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					51
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					51
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					51
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					51
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					51

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					22
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9					36
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					104
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32					136
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	N	69	171	1			34
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22					56
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55					111

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	56	2	162	9	Y	147	187	1			15
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19					46
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	2	179	9	Y	163	185	1			24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11					35
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91					126

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					70
03	651	N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					70
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					70
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	50	1	20	6	-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	74	-0-	-1516	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	463	2	9	9	N	8	7	1			77
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					77
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	680	2	77	9	N	70	7	1			140
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					155
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	1	8			174
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18	9	N	16					190

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	246	1	3856	3	N	4					126
							4	9									
02	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-					126
03	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	260	1	3861	3	N	3					129
							3	9									
04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	263	1	3473	3	N	73					202
							80	9									
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2					204
							2	9									
*06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-					204

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	93	-0-	-744	-0-	13	2	80	9	N	73					102
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					102
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	81	1			21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	N	17					132
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					144
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	N	23					167
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	N	47					214
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20					234
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20					254

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	2	2	9	N	2					92
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					105
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					71
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9					90
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					93
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					95
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					20
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

01	341	#	340	-0-	-1	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					15
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

01	20770	X	15777	-0-	-4993	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17892	-0-	-868	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
03	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
04	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	122	-0-	-11503	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	25	-0-	-11225	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1	713	2	N	7					76
							8	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1	692	2	N	1					77
							1	9									
03	3100	N	3302	-0-	202	202	713	1	2575	2	N	13					90
							14	9									
04	1626	N	1424	-0-	-202	-0-	690	1	730	2	N	4					94
							4	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	713	1	1025	2	N	6					100
							7	9									
*06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	690	1	1672	2	N	13					113
							14	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					54
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					54
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465	1	2898	2	N	91					163
							100	9									
02	2704		2704	-0-	-0-	-0-	420	1	2198	2	N	78	191	1			50
							86	9									
03	2917		2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2347	2	N	95					145
							105	9									
04	2629		2629	-0-	-0-	-0-	450	1	2104	2	N	68					213
							75	9									
05	2680		2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2136	2	N	72	180	1			105
							79	9									
*06	2760		2760	-0-	-0-	-0-	450	1	2219	2	N	83					188
							91	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190	1	2313	2	N	161	149	1			174
							177	9									
02	2688	#	2544	-0-	-144	-0-	160	1	2237	2	N	134	206	1			102
							147	9									
03	2697	#	2344	-0-	-353	-0-	134	1	2067	2	N	130					232
							143	9									
04	2610	#	1956	-0-	-654	-0-	109	1	1761	2	N	78	156	1			154
							86	9									
05	2821	#	2113	-0-	-708	-0-	122	1	1852	2	N	126	191	1			89
							139	9									
06	2730	#	1767	-0-	-963	-0-	133	1	1524	2	N	100					189
							110	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	8	1			82
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	9	Y	9	7	1			84
03	14B	DENY	24	-0-	24	24	12	1	12	9	Y	11	7	1			88
04	45	N	21	-0-	-24	-0-	15	1	6	9	Y	5	7	1			86
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	9	Y	13	5	1			94
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					94

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1072	2	101	9	N	92	181	1			82
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	107	1	8			188
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	650	2	91	9	N	83	179	1			92
04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	894	2	96	9	N	87					179
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82	179	1			82
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	89					171

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

01	186	#	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	9	N	47					564
02	168	#	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	14					578
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	95	119	1			554
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					591
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	8					599
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					599

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

01	12400		-0-	-0-	-12400	-0-						N	-0-					20
02	11200		6248	-0-	-4952	-0-	52	1	5523	2		N	612	573	1			59
							673	9										
03	11749	#	6123	-0-	-5626	-0-	89	1	5520	2		N	467	381	1			145
							514	9										
04	8070	#	7816	-0-	-254	-0-	877	1	6134	2		N	732	756	1			121
							805	9										
05	8837	R	8837	-0-	-0-	-0-	251	1	7626	2		N	873	941	1			53
							960	9										
*06	8005	R	8005	-0-	-0-	-0-	603	1	6552	2		N	773	750	1			76
							850	9										

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9		N	1	1	8			27
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2				N	-0-					27
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9		N	2	2	8			27
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9		N	1	1	8			27
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9		N	2	2	8			27
*06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9		N	2	2	8			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6783	-0-	-254	-0-	6782	2	1	9	N	1	1	8			28
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6105	2			N	-0-					28
03	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6559	2	1	9	N	1	1	8			28
04	6930	X	6468	-0-	-462	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			28
05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384	2	1	9	N	1	1	8			28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037	2	2	9	N	2	2	8			28

BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

01	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

01	1674	X	958	-0-	-716	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					7
02	1512	X	1114	-0-	-398	-0-	79	1	1035	2	Y	-0-					7
03	1674	X	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	Y	-0-					7
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7
05	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					7
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	83	1	1084	2	N	-0-					15
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					15
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					15
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					15
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					66
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					66
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					66
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					66
05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					66
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					8
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-					8
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					8
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

01	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	208	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	207	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	221	1	3060	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	218	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

01	4185	X	1820	-0-	-2365	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-					10
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-					10
03	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-					10
04	1950	X	1565	-0-	-385	-0-	1565	2			Y	-0-					10
05	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					10
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

01	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					11
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-					11
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	71	1	884	2	Y	-0-					11
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			Y	-0-					11
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					11
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	105	1	1453	2	N	-0-					5
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-					5
03	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	115	1	1468	2	N	-0-					5
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					5
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					5
06	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	262	1	3612	2	Y	-0-					12
02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	252	1	3292	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	284	1	3545	2	Y	-0-					12
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			Y	-0-					12
05	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	2			Y	-0-					12
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	344	1	4749	2	Y	-0-					8
02	5012	X	4192	-0-	-820	-0-	298	1	3894	2	Y	-0-					8
03	5394	X	4504	-0-	-890	-0-	333	1	4171	2	Y	-0-					8
04	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			Y	-0-					8
05	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			Y	-0-					8
06	4920	X	4032	-0-	-888	-0-	4032	2			Y	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	29	1	379	2	N	-0-					3
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	32	1	403	2	N	-0-					3
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					3
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					3
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	N	-0-					60
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	38	1	494	2	N	-0-					60
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					60
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					60
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					60
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	146	1	2021	2	Y	-0-					3
02	T. A.		1991	-0-	1991	1991	142	1	1849	2	Y	-0-					3
03	T. A.		2236	-0-	2236	4227	166	1	2070	2	Y	-0-					3
04	T. A.		2041	-0-	2041	6268	2041	2			Y	-0-					3
05	8491	X	2223	-0-	-6268	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	N	-0-			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

01	992	N	848	-0-	-144	-0-	57	1	791	2	N	-0-			5
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-			5
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	2	N	-0-			5
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-			5
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-			5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			6
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	369	1	5095	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	4298	-0-	-1716	-0-	318	1	3980	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	4941	-0-	-879	-0-	4941	2			Y	-0-			-0-
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-			-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	2	N	-0-			8
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-			8
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	124	1	1550	2	N	-0-			8
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-			8
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-			8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

01	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	162	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	151	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	373	105	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

01	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	276	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	262	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	281	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

01	992	N	959	-0-	-33	-0-	65	1	894	2	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	63	1	823	2	N	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	69	1	864	2	N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1954	-0-	-960	-0-	132	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	112	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1584	-0-	-803	-0-	117	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		104	-0-	104	372	104	2			Y	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	159	1	2192	2	N	-0-			8
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	148	1	1929	2	N	-0-			8
03	3224	X	2134	-0-	-1090	-0-	158	1	1976	2	N	-0-			8
04	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	1874	2			N	-0-			8
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-			8
06	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	1922	2			N	-0-			8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	270	1	3721	2	N	-0-			3
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	250	1	3262	2	N	-0-			3
03	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	280	1	3494	2	N	-0-			3
04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	3438	2			N	-0-			3
05	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-			3
06	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-			3
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-			3
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-			3
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-			3
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	365	1	5041	2	N	-0-			20
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	341	1	4455	2	N	-0-			20
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	393	1	4907	2	N	-0-			20
04	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	2			N	-0-			20
05	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5094	2			N	-0-			20
06	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-			20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	177	-0-	-2303	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			10
02	2044	N	394	-0-	-1650	-0-	27	1	367	2	Y	-0-			10
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			10
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			10
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-			10
*06	3000	N	4708	-0-	1708	1708	4708	2			Y	-0-			10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	800	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

01	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	297	1	4095	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3786	-0-	-526	-0-	269	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3716	-0-	-1027	-0-	275	1	3441	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
05	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	3287	2			N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

01	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	476	1	6569	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6446	-0-	-330	-0-	459	1	5987	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	518	1	6480	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6340	-0-	-830	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6056	-0-	-844	-0-	6056	2			N	-0-			-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	197	1	2717	2	N	-0-			15
02	2884	X	906	-0-	-1978	-0-	62	1	844	2	N	-0-			15
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			15
04	3060	X	151	-0-	-2909	-0-	151	2			N	-0-			15
05	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-			15
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-			-0-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
*06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-			-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

01	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	41	1	604	2	Y	-0-			12
02	2156	X	107	-0-	-2049	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			12
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			12
04	2310	X	151	-0-	-2159	-0-	151	2			Y	-0-			12
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-			12
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-			12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	164	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	187	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2226	-0-	-234	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1954	-0-	-476	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	54	1	796	2	Y	-0-					12
02	3248	X	118	-0-	-3130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					12
04	3300	X	151	-0-	-3149	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	2269	2			Y	-0-					12
*06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4025	-0-	-1524	-0-	272	1	3753	2	N	-0-					173
02	4760	X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-					173
03	5115	X	3828	-0-	-1287	-0-	284	1	3544	2	N	-0-					173
04	4830	X	3541	-0-	-1289	-0-	3541	2			N	-0-					173
05	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-					173
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1			25

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	165	X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4716	-0-	-771	-0-	318	1	4398	2	Y	-0-					7
02	4900	X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-					7
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	341	1	4281	2	Y	-0-					7
04	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			Y	-0-					7
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					7
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	237	1	3259	2	Y	-0-					13
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-					13
03	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-					13
04	3690	X	2500	-0-	-1190	-0-	2500	2			Y	-0-					13
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					13
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	452	-0-	-2524	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					12
02	2296	X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					12
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					12
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	110	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2188	-0-	-1718	-0-	147	1	2041	2	N	-0-					3
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					3
04	3570	X	151	-0-	-3419	-0-	151	2			N	-0-					3
05	3286	X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-					3
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	151	-0-	-2699	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	117	-0-	-689	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	281	1	3880	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	171	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3153	-0-	-1077	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	89	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					3
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-					3
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	181	1	2264	2	Y	-0-					3
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-					3
05	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					3
06	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	12668	-0-	-2150	-0-	855	1	11813	2	Y	-0-					75
02	T. A.		11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-					75
03	T. A.		11992	-0-	11992	23242	889	1	11103	2	Y	-0-					75
04	T. A.		10696	-0-	10696	33938	10696	2			Y	-0-					75
05	45185	X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-					75
06	12270	X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	607	1	8383	2	Y	-0-					12
02	8512	X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-					12
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	724	1	9039	2	Y	-0-					12
04	9000	X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			Y	-0-					12
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-					12
06	9180	X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	260	1	3589	2	Y	-0-					12
02	5096	X	4071	-0-	-1025	-0-	288	1	3783	2	Y	-0-					12
03	5642	X	4160	-0-	-1482	-0-	305	1	3855	2	Y	-0-					12
04	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4709	2			Y	-0-					12
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					12
06	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			Y	-0-					12

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

01	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	122	1	1003	2	N	3				61
							3	9								
02	2128	N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-				61
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	235	1	1813	2	N	5				66
							6	9								
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	288	1	1457	2	N	5				71
							6	9								
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	343	1	1338	2	N	-0-				71
06	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	322	1	960	2	N	2				73
							2	9								

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1411	2	33	9	N	30				159
02	3192	X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3				162
03	3534	X	1310	-0-	-2224	-0-	1288	2	22	9	N	20	174	1		8
04	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	1020	2	35	9	N	32				40
05	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-				40
06	1500	X	988	-0-	-512	-0-	977	2	11	9	N	10				50

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	248	1	7501	2	N	3				142
							3	9								
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-				142
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	246	1	7433	2	N	75	170	1		47
							83	9								
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	240	1	7362	2	N	52				99
							57	9								
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-				99
*06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20				119
							22	9								

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	394	1	5917	2	Y	8	140	1			92
							9	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	106	1			10
							26	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	396	1	6103	2	Y	4					14
							4	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	413	1	5848	2	Y	10					24
							11	9									
05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7					31
							8	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2					33
							2	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					68
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					68
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					68
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2009	2	Y	-0-					68
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					68
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-					68

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					68
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					68
03	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-					68
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					68
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					68
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					68

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	485	1	5379	2	N	-0-					164
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166	1			14
							18	9									
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	538	1	5041	2	N	-0-					14
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	406	1	4750	2	N	-0-					14
*05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-					14

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					18
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					18
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	2	N	-0-					18
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					18
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	214	1	3176	2	N	1					28
							1	9									
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2					30
							2	9									
03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	201	1	3106	2	N	3	1	8			32
							3	9									
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	209	1	2969	2	N	4	1	8			35
							4	9									
*05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1	8			43
							10	9									
06	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5					48
							6	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	422	1	6320	2	Y	24					95
							26	9									
02	6188	X	6086	-0-	-102	-0-	389	1	5675	2	Y	20	89	1			26
							22	9									
03	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	401	1	6186	2	Y	24					50
							26	9									
04	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	417	1	5913	2	Y	23					73
							25	9									
05	6820	X	6509	-0-	-311	-0-	415	1	6072	2	Y	20	79	1			14
							22	9									
06	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	291	1	4827	2	Y	24					38
							26	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					64
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	50	1	843	2	N	-0-	46	1			18
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	4					22
							4	9									
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	73	1	1034	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	51	1	872	2	N	-0-					22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
02	16240	X	15563	-0-	-677	-0-	993	1	14520	2	N	45					165
							50	9									
03	17980	X	17852	-0-	-128	-0-	1085	1	16766	2	N	1	150	1	1	8	15
							1	9									
04	17400	X	16276	-0-	-1124	-0-	1073	1	15202	2	N	1	1	8			15
							1	9									
05	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	1092	1	16042	2	N	-0-					15
06	17280	X	13898	-0-	-3382	-0-	828	1	13007	2	N	57					72
							63	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538	1	8031	2	N	1	93	1			28
							1	9									
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	488	1	7149	2	N	-0-					28
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	514	1	7943	2	N	3					31
							3	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	7555	2	N	-0-					31
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	519	1	7596	2	N	-0-					31
06	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					31

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					147
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					147
03	1550	N	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					147
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					147
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

01	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	912	2	3	9	N	3					28
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					28
03	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					28
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					28
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					28
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					28

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9450	-0-	-532	-0-	591 29	1 9	8830	2	Y	26					101
02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548 26	1 9	8011	2	Y	24	95	1			30
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576 23	1 9	8893	2	Y	21					51
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596 30	1 9	8415	2	Y	27	1	8			77
*05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604 23	1 9	8829	2	Y	21	84	1	1	8	13
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341 13	1 9	5125	2	Y	12					25

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	440	-0-	-521	-0-	47	1	387	2	N	5					53
							6	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108	1	870	2	N	5					58
							6	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	784	2	N	9					67
							10	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	63	1	319	2	N	5					72
							6	9									
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	66	1	259	2	N	4					76
							4	9									
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	63	1	187	2	N	4					80
							4	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10948	2	101	9	N	92	122	1			65
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19					84
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10324	2	20	9	N	18					102
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10015	2	24	9	N	22					124
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16					140
*06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30					170

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					95
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					95
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					95
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3499	2	6	9	N	5					100
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					100
06	3090	X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10					110

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

01	3007	N	2571	-0-	-436	-0-	58	1	2488	2	N	23	4	8			174
							25	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2709	2	N	1	1	8			174
							1	9									
03	3100	N	3207	-0-	107	107	62	1	3128	2	N	15	2	8			187
							17	9									
04	3000	N	3004	-0-	4	111	60	1	2941	2	N	3	1	8			189
							3	9									
05	3069	N	2835	-0-	-234	-0-	60	1	2750	2	N	23	180	1	2	8	30
							25	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					30

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1653	S	1653	-0-	-0- B	-0-	1585	2	68	9	N	62	162	1			38
02	1557	S	1525	-0-	-32 B	-0-	1490	2	35	9	N	32					70
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1662	S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68					138
04	1579	S	1385	-0-	-194 B	-0-	1315	2	70	9	N	64	164	1			38
*05	1662	S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83					121
06	1313	S	NO RPT	-0-	-1313 B	-0-					N	NO RPT					121

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					34
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					34
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					32
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			20
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4					24
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					24
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					42
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					42
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	144	3	94	9	N	85	120	1			7
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					39
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

01	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1006	3	31	9	Y	28					112
02	2436	X	851	-0-	-1585	-0-	840	3	11	9	Y	10					122
03	2697	X	1019	-0-	-1678	-0-	1019	3			Y	-0-					122
04	2610	X	946	-0-	-1664	-0-	946	3			Y	-0-					122
05	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					122
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					122

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1344	N	72	-0-	-1272	-0-	72	3			Y	-0-					1
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	728	X	249	-0-	-479	-0-	242	3	7	9	Y	6					6
03	806	X	301	-0-	-505	-0-	293	3	8	9	Y	7	3	1			10
04	780	X	142	-0-	-638	-0-	140	3	2	9	Y	2					12
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	Y	9	21	1			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					6
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	3	7	9	Y	6					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	388	-0-	-697	-0-	385	3	3	9	Y	3					63
02	896	N	443	-0-	-453	-0-	419	3	24	9	Y	22	80	1			5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					6
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	93	3	1	9	Y	1					3
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	9	1			1
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	Y	1					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6					6
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	849	-0-	-670	-0-	816	3	33	9	Y	30	31	1			40
02	1372	X	554	-0-	-818	-0-	539	3	15	9	Y	14					54
03	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	991	3	24	9	Y	22	36	1			40
04	1320	X	809	-0-	-511	-0-	796	3	13	9	Y	12					52
05	1178	X	815	-0-	-363	-0-	793	3	22	9	Y	20	39	1			33
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4					33
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57	9	Y	52	67	1			18
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	673	3	1	9	Y	1					19
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4	9	Y	4					23
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	24	1			13
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	Y	10					23
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	3	14	9	Y	13	26	1			10
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					19
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	Y	15	34	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	Y	3					4
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	89	3	1	9	Y	1					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31	37	1			25
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	3	23	9	Y	21					46
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	773	3	19	9	Y	17	43	1			20
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17					37
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	3	29	9	Y	26	43	1			20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	115	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	78	-0-	-118	-0-	76	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1					1
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					98
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-	28	1			70
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	10	1			62
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					62
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					62
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-					11
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	101	3	10	9	Y	9	20	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					1
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					2
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	724	3	8	9	Y	7					12
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	404	3	2	9	Y	2					14
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	571	3	1	9	Y	1					15
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	607	3	3	9	Y	3					18
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					20
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	211	3	9	9	Y	8	13	1			5
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10					15
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	3	4	9	Y	4	19	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					3
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					9
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
02	448	N	73	-0-	-375	-0-	73	3			Y	-0-					12
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					13
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	206	3	2	9	Y	2					2
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					3
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

01	403	N	204	-0-	-199	-0-	202	3	2	9	Y	2					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					3
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					3
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	3	1	9	Y	1					4
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	127	3	1	9	Y	1					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					2
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	122	3	3	9	Y	3					17
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	286	3	7	9	Y	6	23	1			-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	22	1			41
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	18	1			20
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					23
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					12
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	562	3	6	9	Y	5					28
02	868	X	527	-0-	-341	-0-	524	3	3	9	Y	3					31
03	961	X	481	-0-	-480	-0-	480	3	1	9	Y	1					32
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	550	3	3	9	Y	3					35
05	806	X	678	-0-	-128	-0-	676	3	2	9	Y	2					37
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					34
02	308	X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8	9	Y	7					41
03	341	X	141	-0-	-200	-0-	134	3	7	9	Y	6	47	1			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			Y	-0-					56
02	924	X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23	9	Y	21					77
03	930	X	904	-0-	-26	-0-	825	3	79	9	Y	72	124	1			25
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	652	3	1	9	Y	1					26
05	775	X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2	9	Y	2					28
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4190	1	400	3	N	-0-					28
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	3135	1	375	3	N	-0-					28
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3225	1	375	3	N	-0-					28
04	4590	X	3322	-0-	-1268	-0-	3003	1	319	3	N	-0-					28
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					28
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					61
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					61
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					61
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					61
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					61
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					91
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					91
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1					92

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5501	2	35	9	N	32					99
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4369	2	122	9	N	111	190	1			20
03	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4379	2	41	9	N	37					57
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4493	2	48	9	N	44					101
05	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4304	2	111	9	N	101	183	1			19
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4037	2	29	9	N	26					45

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					38
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					39

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

01	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1389	2	51	9	N	46					287
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1365	2	55	9	N	50					337
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1375	2	76	9	N	69	179	1			227
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1329	2	70	9	N	64					291
05	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1318	2	51	9	N	46					337
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1307	2	51	9	N	46	165	1			218

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

01	775	N	486	-0-	-289	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

01	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					5
02	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-					5
03	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					5
04	1980	X	1143	-0-	-837	-0-	1143	2			N	-0-					5
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					5
06	1620	X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					130
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					126
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	9					135
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			43
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	47					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			50

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					146
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	2	58	9	N	53					156
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					190
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					190
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					190
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					190
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					190

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					243
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					95

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					81
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-					81
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					81
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					81
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					81
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	52	1	964	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	1372	N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1519	N	635	-0-	-884	-0-	19	1	346	2	N	245					270
							270	9									
04	990	N	498	-0-	-492	-0-	25	1	471	2	N	2	175	1			97
							2	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	N	-0-					97
06	600	N	191	-0-	-409	-0-	10	1	181	2	N	-0-					97

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					165
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					165
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					175
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					175
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					85
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	70	1			21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					153
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					41
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	12					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69	82	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	229	2	138	9	N	125	128	1			26
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	369	4	95	9	N	86	84	1			28
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	409	4	120	9	N	109					137
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	382	4	85	9	N	77	114	1			100
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	414	4	106	9	N	96	148	1			48
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	386	4	83	9	N	75	83	1			40

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC //CONT.// 668802
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					114
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					114
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	41	80	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					102
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					102
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					104
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	11					115
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					76
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					76
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					267
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					267
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	179	1			88
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					103

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1188	2	28	9	N	25					78
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					153
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					147
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	49	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	2	61	9	N	55					114
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3	8			134
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					186
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	68					254
							75	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					255
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3	8			284

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					129
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18					147
03	682	N	291	-0-	-391	-0-	282	2	9	9	Y	8					155
04	480	N	158	-0-	-322	-0-	145	2	13	9	Y	12					167
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153	1			33
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4					37

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

01	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7881	2	52	9	Y	47					254
02	7840	X	6481	-0-	-1359	-0-	6481	2			Y	-0-					254
03	8649	X	6440	-0-	-2209	-0-	6440	2			Y	-0-					254
04	8010	X	6859	-0-	-1151	-0-	6859	2			Y	-0-					254
05	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	6763	2			Y	-0-	41	1			213
06	7680	X	6975	-0-	-705	-0-	6975	2			Y	-0-					213

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					21
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	2	N	-0-					21
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					21
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					21
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430	1	3115	2	N	124	107	1			112
							136	9									
02	3416		2905	-0-	-511	-0-	352	1	2444	2	N	99	178	1			33
							109	9									
03	3782		2064	-0-	-1718	-0-	344	1	1698	2	N	20					53
							22	9									
04	3660		1011	-0-	-2649	-0-	116	1	884	2	N	10					63
							11	9									
05	3689	#	1769	-0-	-1920	-0-	284	1	1429	2	N	51					114
							56	9									
*06	3660		4164	-0-	504	504	667	1	3461	2	N	33					147
							36	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25					118
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2132	3	33	9	N	30					148
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192
04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1575	3	31	9	N	28	182	1			38
05	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					47

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	733	2	44	9	N	40					53
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					60
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	N	28					88
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	2	2	9	N	2					90
*05	806	N	612	-0-	-194	-0-	609	2	3	9	N	3					91
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					91

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2556	3	4	9	N	4	195	1	4	8	94
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					94
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					94
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1106	3	110	9	N	100					194
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					194

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					20
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	843	2	11	9	N	10					30
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	934	2	44	9	N	40					70
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			N	-0-					70
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					70
06	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					70

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	644	2	18	9	N	16					88
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	461	2			N	-0-					88
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					88
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	69	1			19
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					21
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					35

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	1577	2	8	9	N	7					88
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	N	45					133
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1644	2	2	9	N	2	94	1			41
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					41
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			N	-0-					41

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

01	992	N	862	-0-	-130	-0-	856	2	6	9	N	5					137
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19	136	1			20
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	N	16					36
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	N	20					56
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	17					73
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					101
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	22					123
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					123
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					123
*05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	4					127
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-	91	1			36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1446	2	18	9	N	16					89
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	16	71	1			34
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1618	2	20	9	N	18					52
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1355	2	17	9	N	15					67
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18					85
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	6	72	1			19

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1					100
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	-0-					100
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					100
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13					113
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	69	1			44
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					44

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	771	2	29	9	N	26					77
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					98
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	671	2	24	9	N	22					120
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	665	2	4	9	N	4					124
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	799	2	6	9	N	5					129

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	2	11	9	N	10					31
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18					49
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	N	32					81
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					104
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					125
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	2					127

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1352	2	40	9	N	36					103
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	36					139
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	19					158
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					158
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	17					175
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	3	141	1			37

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1577	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18					73
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1660	2	23	9	N	21					94
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1315	2	19	9	N	17					111
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19					130
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1569	2	19	9	N	17					65
02	2800	N	2805	-0-	5	5	2792	2	13	9	N	12					77
03	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-					77
04	1530	N	593	-0-	-937	-0-	562	2	31	9	N	28					105
05	3100	N	4022	-0-	922	922	3992	2	30	9	N	27					132
*06	3000	N	3705	-0-	705	1627	3680	2	25	9	N	23	66	1			89

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1600	2	29	9	N	26					105
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-					105
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1454	2	13	9	N	12					117
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					117
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12					129

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	41	1			62
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19					81
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2818	2	21	9	N	19					100
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2615	2	22	9	N	20					120
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15					135
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1			22

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2742	2	48	9	N	44					131
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24					155
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2518	2	41	9	N	37	126	1			66
04	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	1989	2	28	9	N	25					91
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29					120
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1			104

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20	78	1			44
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20					64
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22					86
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	2	21	9	N	19					105
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18					123
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					134

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	2	61	9	N	55	94	1			72
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24					96
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37					133
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2228	2	39	9	N	35					168
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1			47
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33					80

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	1750	2	17	9	N	15					72
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	63	1			22
03	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1954	2	21	9	N	19					41
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1614	2	19	9	N	17					58
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	13					71
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					17
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					59
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					85
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					103
05	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-	57	1			46
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	39					85

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					34
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					34
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					34
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					43
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1021	2	48	9	N	44					87
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1149	2	4	9	N	4					91

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1890	2	36	9	N	33					139
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	121	1			19
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2092	2	32	9	N	29					48
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					48
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	38					86
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	70	1			19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2454	2	78	9	N	71					115
02	2716	X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	38					153
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2650	2	2	9	N	2	135	1			20
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	2022	2	43	9	N	39					59
05	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	64					123
*06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15					138

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6	103	1			19
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					19
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					19
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39					58
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	1					59
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	-0-					59

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1462	2	14	9	N	13					103
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4					107
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1762	2	19	9	N	17					124
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1337	2	12	9	N	11	116	1			19
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					19
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	5					24

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-	107	1			80
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22					102
03	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1896	2	21	9	N	19					121
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20					141
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21					162
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21					183

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1700	2	97	9	N	88					183
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					206
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1691	2	35	9	N	32	176	1			62
04	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	1182	2	22	9	N	20					82
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58					140
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1619	2	61	9	N	55					195

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
02	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					71
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					71
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4					75
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29					104

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2324	2	24	9	N	22	155	1			34
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19					53
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2532	2	13	9	N	12					65
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	1994	2	18	9	N	16					81
05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13					94
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					110

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1166	2	6	9	N	5					34
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					75
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14	65	1			24
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					50
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16					66
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					77

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					64
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22					86
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2009	2	28	9	N	25					111
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25					136
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1			36
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					56

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	680	2	8	9	N	7					81
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					88
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5					93
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	N	2					95
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					95
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1			17

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	N	12					172
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1			35
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1468	2	81	9	N	74					109
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1243	2	20	9	N	18					127
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40					167
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					167

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17					59
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36					95
03	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1564	2	18	9	N	16					111
04	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	1164	2	17	9	N	15					126
05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14					140
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15					155

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1688	2	44	9	N	40					159
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1			43
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	N	9					52
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1657	2	39	9	N	35					87
05	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9					96
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					96

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4					81
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					81
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					81
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	520	2	1	9	N	1					82
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					82
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					84

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					82
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8					90
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1298	2	7	9	N	6					96
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					96
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					96
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					96

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					17
02	2072	N	1356	-0-	-716	-0-	1356	2			N	-0-					17
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					17
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					17
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24					41
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					114

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3148	2	33	9	N	30					53
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67					120
03	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3707	2	14	9	N	13	102	1			31
04	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2712	2	55	9	N	50					81
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1			44

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					64
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	1					65
03	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-					65
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	992	2	2	9	N	2					67
05	1271	N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	1					68
06	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	-0-					68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1164	2	6	9	N	5					64
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					71
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	9					80
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1081	2	9	9	N	8					88
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	8					96
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					117

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					83
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12					95
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1099	2	12	9	N	11	50	1			56
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	900	2	10	9	N	9					65
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	6					71
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	1					72

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	1994	2	19	9	N	17					60
02	2156	N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	25					85
03	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1670	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					92
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	1					93
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					94

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					48
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					48
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	37					85
*04	900	N	750	-0-	-150	-0-	716	2	34	9	N	31	58	1			58
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					58
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					58

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2057	2	24	9	N	22					80
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18	50	1			48
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2188	2	22	9	N	20					68
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1730	2	13	9	N	12					80
05	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	16	46	1			50
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	2					52

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					120
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	11					131
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	7					138
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	N	12					150
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	14					164
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	N	28					192

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					72
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	36	1			36
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					36
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					36
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					36
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					118
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1526	2	46	9	N	42	124	1			36
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1672	2	32	9	N	29					65
04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1216	2	15	9	N	14					79
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1524	2	47	9	N	43					122
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	2	26	9	N	24					146

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

01	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	3986	2	65	9	N	59					199
02	4368	X	3569	-0-	-799	-0-	3527	2	42	9	N	38	185	1			52
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4021	2	46	9	N	42					94
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3539	2	55	9	N	50					144
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4040	2	26	9	N	24	133	1			35
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3910	2	37	9	N	34					69

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1207	2	41	9	N	37					64
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					65
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1265	2	10	9	N	9					74
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	801	2	6	9	N	5					79
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	N	47	100	1			26
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1714	2	62	9	N	56					82

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2239	2	131	9	N	119					149
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2227	2	36	9	N	33					182
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2394	2	40	9	N	36					218
04	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-	190	1			28
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11					39
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2341	2	116	9	N	105					144

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

01	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1283	2	24	9	N	22					132
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	1246	2	25	9	N	23					155
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2177	2	37	9	N	34					189
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					189
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2523	2	44	9	N	40	175	1			54
*06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2772	2	75	9	N	68					122

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					70
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22					92
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1085	2	33	9	N	30					122
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1030	2	22	9	N	20					142
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1079	2	14	9	N	13	93	1			62
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1008	2	22	9	N	20					82

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1885	2	55	9	N	50					147
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1805	2	36	9	N	33					180
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1962	2	41	9	N	37					217
04	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1633	2	30	9	N	27	187	1			57
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1960	2	50	9	N	45					102
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1926	2	47	9	N	43					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					52
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1495	2	8	9	N	7					59
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					59
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					59
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					64
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					64

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1628	2	24	9	N	22					69
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1582	2	25	9	N	23					92
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1805	2	24	9	N	22					114
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1527	2	18	9	N	16					130
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1666	2	11	9	N	10					140
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1655	2	20	9	N	18	103	1			55

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1729	2	44	9	N	40	185	1			47
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1557	2	36	9	N	33					80
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					105
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1614	2	11	9	N	10					115
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39					154
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33					187

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2646	2	54	9	N	49					94
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2647	2	61	9	N	55					149
03	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2919	2	53	9	N	48					197
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	2412	2	32	9	N	29	184	1			42
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2930	2	61	9	N	55					97
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2925	2	96	9	N	87					184

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	2	19	9	N	17					108
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1248	2	21	9	N	19					127
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1407	2	65	9	N	59	163	1			23
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	N	19					42
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	2	28	9	N	25					67
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					88

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					115
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					140
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56	9	N	51					191
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1462	2	26	9	N	24	175	1			40
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1405	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1580	2	43	9	N	39					99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1522	2	48	9	N	44					250
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	187	1			79
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1537	2	97	9	N	88					167
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1501	2	40	9	N	36	176	1			27
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	N	42					69
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1505	2	20	9	N	18					87

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					138
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					138
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					138
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					138
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	Y	15					19
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-	18	1			1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15					16
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8					24
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	927	2	8	9	Y	7					31
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	28	1			3

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	2	1	9	N	1					157
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	808	2	48	9	N	44					201
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	936	2	31	9	N	28					229
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	N	9					238
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					238
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	476	2	6	9	N	5	186	1			57

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1803	2	18	9	Y	16					41
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	63	1			3
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1635	2	23	9	Y	21					24
04	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	1536	2	12	9	Y	11					35
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14					49
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	53	1			13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					3

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4					106
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	1	40	9	N	36					142
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	N	31					173
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30					203
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1611	2	15	9	N	14					121
02	1484	N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30					151
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					151
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1810	2	69	9	N	63					214
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					216
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	188	1			37

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	Y	12					52
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	63	1			14
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1392	2	20	9	Y	18					32
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1592	2	12	9	Y	11					43
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16					59
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	53	1			23

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	717	-0-	-802	-0-	707	2	10	9	Y	9					49
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	44	1			16
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	Y	13					29
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20					49
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					49
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9					58

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	2	4	9	Y	4	19	1			10
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4					14
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					22
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	24	1			5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4					9
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	22	1			3

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3483	2	45	9	Y	41					70
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	68	1			4
03	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3537	2	51	9	Y	46					50
04	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3367	2	26	9	Y	24					74
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	62	1			33
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					25
02	1624	N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3					28
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					28
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					28
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	15	1			23

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25					34
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	45	1			1
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1761	2	15	9	Y	14					15
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1816	2	20	9	Y	18					33
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					33
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8					41

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1129	2	9	9	Y	8					57
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	40	1			31
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	2	15	9	Y	14					45
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6					51
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					61
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	40	1			32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	2177	2	26	9	Y	24					45
02	2296	X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	40	1			5
03	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2334	2	33	9	Y	30					35
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	Y	19					54
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	46	1			24
*06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17					41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	728	X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2					8
03	806	X	355	-0-	-451	-0-	353	2	2	9	Y	2					10
04	780	X	506	-0-	-274	-0-	502	2	4	9	Y	4	10	1			4
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					7
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	7	1			3

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					28
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	26	1			14
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12					26
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6					32
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7					39
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	32	1			17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	Y	29					54
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-	40	1			14
03	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1245	2	21	9	Y	19					33
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	Y	10					43
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1214	2	11	9	Y	10					53
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	35	1			18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37					90
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	Y	20	60	1			50
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3198	2	28	9	Y	25					75
04	2740	N	2614	-0-	-126	-0-	2586	2	28	9	Y	25					100
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					100
06	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2468	2	12	9	Y	11					111

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	20	1			13
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	585	2	3	9	Y	3					16
03	1488	N	969	-0-	-519	-0-	961	2	8	9	Y	7					23
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	901	2	7	9	Y	6	19	1			10
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	Y	4					14
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1708	2	30	9	Y	27	30	1			11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					19
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	686	2	3	9	Y	3					22
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					22
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					22
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	17	1			16

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					38
02	1176	X	1127	-0-	-49	-0-	1121	2	6	9	Y	5					43
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					43
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			Y	-0-					43
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					43
*06	3000	N	3776	-0-	776	776	3710	2	66	9	Y	60	68	1			35

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2392	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	1895	2	11	9	Y	10					27
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2457	2	20	9	Y	18					45
04	2460	X	2156	-0-	-304	-0-	2138	2	18	9	Y	16	47	1			14
05	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	2136	2	10	9	Y	9					23
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2042	2	35	9	Y	32	38	1			17

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	Y	10					57
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	40	1			25
03	1364	N	691	-0-	-673	-0-	685	2	6	9	Y	5					30
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11					41
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	458	2			Y	-0-					41
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					34
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					43
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					43
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1342	2			Y	-0-					43
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	1272	2	15	9	Y	14	24	1			33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3669	2	46	9	Y	42					95
02	3752	X	3183	-0-	-569	-0-	3181	2	2	9	Y	2	68	1			29
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3777	2	53	9	Y	48					77
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3450	2	29	9	Y	26					103
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23	70	1			56
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	2	30	9	Y	27					83

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

01	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2792	2	47	9	Y	43					106
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	2			Y	-0-	77	1			29
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2837	2	48	9	Y	44					73
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	Y	25					98
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	2	28	9	Y	25					123
06	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	2286	2			Y	-0-	66	1			57

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

01	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1504	2	23	9	Y	21					71
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	1399	2			Y	-0-	49	1			22
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29					51
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17					68
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	Y	15					83
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	58	1			25

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3857	2	17	9	Y	15					93
02	3948	X	2293	-0-	-1655	-0-	2281	2	12	9	Y	11					104
03	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	2098	2			Y	-0-					104
04	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1945	2			Y	-0-					104
05	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	2			Y	-0-					104
06	3750	X	2815	-0-	-935	-0-	2780	2	35	9	Y	32	62	1			74

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

01	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4478	2	22	9	Y	20	91	1			63
02	4536	X	3915	-0-	-621	-0-	3895	2	20	9	Y	18					81
03	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4628	2	36	9	Y	33					114
04	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4400	2	33	9	Y	30	88	1			56
05	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4105	2	20	9	Y	18					74
06	4500	X	4025	-0-	-475	-0-	3967	2	58	9	Y	53	87	1			40

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					107
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					107
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					107
04	1260	N	679	-0-	-581	-0-	679	2			N	-0-					107
05	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					107
06	1140	N	476	-0-	-664	-0-	476	2			N	-0-					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	Y	33					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	146	1			10
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1807	2	66	9	Y	60					70
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					70
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	Y	36					106
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					106

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					12
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	496	2	12	9	Y	11					25
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	597	2	8	9	Y	7					32
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	669	2	4	9	Y	4					36
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					36
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					36
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					36

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					100
02	1484	N	1140	-0-	-344	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					100
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1680	2	N	37					137
							41	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	N	74	168	1			43
							81	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					43
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					43

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					28
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					28
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24					52
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					34
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14					48
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					48

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1380	2	15	9	N	14					133
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1160	2	14	9	N	13					146
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1370	2	14	9	N	13					159
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	2	24	9	N	22	162	1			19
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					46
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1312	2	18	9	N	16					62

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2075	2	Y	30					40
							33	9									
02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	26	1	1727	2	Y	4					44
							4	9									
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	28	1	1832	2	Y	11					55
							12	9									
04	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	25	1	1674	2	Y	26	75	1			6
							29	9									
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-					6
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1761	2	Y	2					8
							2	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					49
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					64
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					64
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	797	2	19	9	Y	17	73	1			8
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					8
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	Y	25					33

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1911	2	48	9	N	44	166	1			14
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36					50
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	N	33					83
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49					132
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9					141
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	152	1			26

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35	29	1			12
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					12
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	N	23					35
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					70
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	54	172	1			57
							59	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	18					75
							20	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1214	2	N	42					117
							46	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	N	4					121
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					121
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	54	9	N	49	162	1			8

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					67
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					114
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					114
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27					141
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	821	2	43	9	N	39	168	1			12
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					12

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32					75
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5	56	1			24
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12					36
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	43	1			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6					6
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					15

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	193	1			48
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	37	9	N	34					82
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					108
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2171	2	41	9	N	37					145
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	33	9	N	30					175
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	33	9	N	30	186	1			19

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					27
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					27
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					27
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	2	1	151	2	N	-0-					27
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					27
06	1020	N	49	-0-	-971	-0-	1	1	48	2	N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	18	1	1190	2	Y	11					14
							12	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					14
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	19	1	1263	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					2
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	53	1	3590	2	Y	-0-					8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	2	Y	-0-					8
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	50	1	3262	2	Y	-0-					8
04	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	52	1	3442	2	Y	1					9
							1	9									
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11					20
							12	9									
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-					20

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1151	2	42	9	N	38					57
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2	1	8			58
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					58
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					58
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					47
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30					77
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3302	2	155	9	N	141	188	1			30
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					30
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9					39

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					23
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					23
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					23
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					23
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					27

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	835	2	26	9	N	24					75
02	1064	N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10					85
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					91
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28					119
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14					133
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19					152

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25	169	1			24
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43					67
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1728	2	23	9	N	21					88
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1683	2	62	9	N	56					144
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	165	1			9
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	85	1			10
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12					22
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	866	2	9	9	Y	8					30
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	786	2	7	9	Y	6					36
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14					50
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6					56

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					62
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					62
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					68
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50					118
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					118

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2966	2	33	9	Y	30					50
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-					50
03	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2828	2	140	9	Y	127					177
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2845	2	41	9	Y	37	182	1			32
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-					32
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-					32

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3527	2	13	9	N	12					42
02	3276	X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83					125
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3277	2	80	9	N	73					198
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3247	2	12	9	N	11	194	1			15
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					15
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8					23

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1852	2	64	9	N	58					95
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10					105
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1786	2	19	9	N	17					122
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1689	2	17	9	N	15					137
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16					153
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10					163

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					49
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
03	2294	N	1810	-0-	-484	-0-	1722	2	88	9	Y	80					129
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2056	2	55	9	Y	50	154	1			25
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					25
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53					78

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					33
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					33
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	N	7					161
							8	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	12					173
							13	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	12	166	1			19
							13	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	13					32
							14	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	7					39
							8	9									
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	10					49
							11	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					90
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					90
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					90
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2302	2	48	9	N	44					119
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1			53
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					53
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18					71
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1			35
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-					35

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					44
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					44
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					44
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1659	2	32	9	N	29					73
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					73
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					58
02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	N	-0-					58
03	2439	N	2072	-0-	-367	-0-	59	1	1976	2	N	34					92
							37	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	-0-					92
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-					92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-					92

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					153
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20					173
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2167	2	31	9	N	28	187	1			14
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2394	2	29	9	N	26					40
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18					58
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12					70

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	N	41					148
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5					153
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	N	24					177
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	2	42	9	N	38	183	1			32
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20					52

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					37
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					48
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	878	2	10	9	N	9					57
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					75
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					87
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					93

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	49	1	1640	2	N	15					120
							17	9									
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7					127
							8	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	15					142
							17	9									
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	24	1	1571	2	N	6					148
							7	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10					158
							11	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11					169
							12	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2473	2	52	9	N	47					157
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1			23
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					23
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2280	2	32	9	N	29					52
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					52
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45					97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1238	2	11	9	N	10					153
02	1484	N	1212	-0-	-272	-0-	1202	2	10	9	N	9					162
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	890	2	17	9	N	15					177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	2	3	9	N	3					180
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	968	2	19	9	N	17					197
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14	189	1			22

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19					93
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	2	22	9	Y	20	96	1			17
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1618	2	13	9	Y	12					29

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					16
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1138	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1256	2	9	9	Y	8					9
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					9
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4					13
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					13

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1					7
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			Y	-0-					7
03	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2061	2	21	9	Y	19					26
04	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	1997	2	17	9	Y	15	35	1			6
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			Y	-0-					6
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1944	2	21	9	Y	19					25

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1592	2	17	9	N	15					63
02	1456	N	1226	-0-	-230	-0-	1226	2			N	-0-					63
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1620	2	57	9	N	52					115
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					115
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					127
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1448	2	66	9	N	60					187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	2	21	9	Y	19					93
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	611	2	20	9	Y	18	96	1			15
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			Y	-0-					15
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					15
06	1350	N	878	-0-	-472	-0-	864	2	14	9	Y	13					28

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	57					71
							63	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	26	1	1702	2	Y	-0-					71
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	34	1	2257	2	Y	64	123	1			12
							70	9									
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	36	1	2370	2	Y	-0-					12
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	Y	-0-					12
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	34	1	2234	2	Y	5					17
							6	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					23
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	23	1	776	2	N	-0-					23
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	25	1	838	2	N	-0-					23
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	12	1	774	2	N	-0-					23
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	12	1	796	2	N	-0-					23
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	12	1	782	2	N	-0-					23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					75
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1032	2	53	9	N	48					123
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1151	2	15	9	N	14					137
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1027	2	8	9	N	7	101	1			43
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1124	2	13	9	N	12					55
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					62

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					2
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	Y	25					50
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	Y	20					70
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					70
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	706	2	28	9	Y	25	85	1			10
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					10
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	777	2	37	9	Y	34					44

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	1	1713	2	Y	30					44
							33	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	28	1	1867	2	Y	4					48
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	Y	11					59
							12	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1819	2	Y	27	80	1			6
							30	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	Y	-0-					6
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	Y	29					35
							32	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1533	2	14	9	Y	13					23
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1686	2	6	9	Y	5					28
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					28
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1642	2	26	9	Y	24					52
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1567	2	11	9	Y	10					62

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	69	1			8
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					17
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					22
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	201	2	6	9	Y	5					27
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	Y	3					39

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	2	42	9	Y	38	90	1			21
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2					23
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10					33
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	971	2	18	9	Y	16					49
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44					93
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	104	1			9

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1320	2	42	9	Y	38	102	1			22
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3					25
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1307	2	10	9	Y	9					34
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1270	2	19	9	Y	17					51
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11					62
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	73	1			4

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					87
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	93	1			-0-
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	980	2	57	9	Y	52					52
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16					68
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25					93

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	2	35	9	Y	32					57
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	43	1			16
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24					40
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	698	2	12	9	Y	11	51	1			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7					7
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					17

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	644	2	43	9	Y	39					65
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14					79
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	Y	1	78	1			2
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	499	2	61	9	Y	55					57
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15					72
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	76	1			41

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	40	1	2695	2	Y	-0-					16
02	2772	X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-					16
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	47	1	3076	2	Y	-0-					16
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	Y	3					19
							3	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	3152	2	Y	21					40
							23	9									
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-					40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3442	2	19	9	N	17					37
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3234	2	113	9	N	103					140
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3387	2	66	9	N	60	183	1			17
04	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					17
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3373	2	6	9	N	5					22
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3358	2	139	9	N	126					148

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	160	1	5328	2	N	103	174	1			18
							113	9									
02	5656	X	5042	-0-	-614	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					18
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	158	1	5272	2	N	141					159
							155	9									
04	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5060	2	68	9	N	62	189	1			32
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5091	2	64	9	N	58					90
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5115	2	118	9	N	107					197

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	193	1			24
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2306	2	69	9	N	63					87
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2482	2	72	9	N	65					152
04	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1806	2	55	9	N	50	178	1			24
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2129	2	62	9	N	56					80
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1936	2	66	9	N	60					140

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	2674	-0-	-54	-0-	2606	2	68	9	N	62					182
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	N	33					215
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2598	2	45	9	N	41	183	1			73
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2466	2	55	9	N	50					123
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43					166
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2592	2	37	9	N	34					200

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	11912	2	226	9	N	205	178	1			245
02	14336	X	14056	-0-	-280	-0-	13643	2	413	9	N	375	358	1			262
03	16461	X	15102	-0-	-1359	-0-	14939	2	163	9	N	148	180	1			230
04	15930	X	12284	-0-	-3646	-0-	11994	2	290	9	N	264	366	1			128
05	16461	X	13746	-0-	-2715	-0-	13449	2	297	9	N	270	176	1			222
06	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					222

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

01	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	4236	2	136	9	N	124	179	1			345
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4657	2	161	9	N	146					491
03	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	4524	2	96	9	N	87	362	1			216
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	3909	2	143	9	N	130					346
05	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3858	2	116	9	N	105	180	1	1	8	270
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					270

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

01	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	350	1	1369	2	N	-0-					18
02	4788	X	1277	-0-	-3511	-0-	382	1	895	2	N	-0-					18
03	5301	X	2583	-0-	-2718	-0-	333	1	2154	2	N	87	90	1			15
							96	9									
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	732	1	5798	2	N	152	150	1			17
							167	9									
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	708	1	4683	2	N	113					130
							124	9									
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	657	1	5086	2	N	61	172	1			19
							67	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					117
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					117
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					117
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					117
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					84
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	190	1			150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	783	2	39	9	N	35	140	1			125
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					155
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35					190
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1000	2	33	9	N	30					184
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N	36					220
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	629	-0-	-642	-0-	596	2	33	9	N	30					115
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	783	2	55	9	N	50	168	1			27
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20					47
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

01		858	N	858	-0-	-0-	-0-	681	3	177	9	N	161	193	1		236
02		652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22				258
03		647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6				264
04		496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17	192	1		89
05		403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-				89
*06		529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2				91

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
03	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	2			N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		81	-0-	81	183	81	2			Y	-0-					87
04	317	N	134	-0-	-183	-0-	134	2			Y	-0-					87
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					87
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		122	-0-	122	274	122	2			Y	-0-					102
04	474	N	200	-0-	-274	-0-	200	2			Y	-0-					102
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					102
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			47
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			47
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			47
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-			47
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			47
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			45
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			45
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			45
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-			45
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			89
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			89
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			89
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			89
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-			20
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	3	1	156	2	N	-0-			20
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-			20
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	5	1	224	2	N	-0-			20
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-			20
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	S	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	66	S	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
03	217	S	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
05	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-			-0-
*06	164	S	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-					62
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	1	1	63	2	N	-0-					62
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					63
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	65	2	N	1					64
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					64
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					37
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					135
02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	2			N	-0-					135
03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2			N	-0-					135
04	2849	N	2697	-0-	-152	-0-	2697	2			N	-0-					135
*05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					135
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					68
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					72
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					72
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					72
*05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					72
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	5	-0-	-1483	-0-	5	3			N	-0-					23
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					23
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3			N	-0-					23
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	2	N	-0-					57
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	148	1	1366	2	N	-0-					57
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	126	1	1196	2	N	-0-					57
04	1710	N	1171	-0-	-539	-0-	214	1	957	2	N	-0-					57
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					57
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	20					77
							22	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					97
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					97
*05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	325	1	3154	2	Y	1					8
							1	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	295	1	2746	2	Y	-0-					8
03	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	333	1	3041	2	Y	-0-					8
04	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	275	1	2162	2	Y	-0-					8
*05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	339	1	3064	2	Y	-0-					8
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	310	1	2926	2	Y	24					32
							26	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	89	1	971	2	N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	N	-0-					20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	103	1	1143	2	N	-0-					20
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	975	2	N	-0-					20
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	972	2	N	-0-					20
06	1200	N	898	-0-	-302	-0-	77	1	821	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	782	1	7606	2	Y	1					29
							1	9									
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	718	1	6663	2	Y	-0-					29
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	799	1	7298	2	Y	-0-					29
04	8130	X	5717	-0-	-2413	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-					29
*05	8401	X	7785	-0-	-616	-0-	671	1	7114	2	Y	-0-					29
*06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	808	1	7552	2	Y	95					124
							105	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					40
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					40
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					40
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					40
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					40
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8 1 1 9	96	2	Y	1	1	8				27
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88	2	Y	-0-						27
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10 1 56 9	121	2	Y	51						78
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105	2	Y	-0-						78
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102	2	Y	-0-						78
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7 1 1 9	85	2	Y	1	1	8				78

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17
05	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

01	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	116	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2995	-0-	-309	-0-	140	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	152	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	155	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

01	527	N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	258	-0-	-218	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	400	-0-	-50	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
*06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	56	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	554	-0-	-655	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	861	-0-	-309	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1690	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	2	N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	56	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-					-0-
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	211	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	233	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	272	1	5398	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	224	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	247	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	259	1	4828	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	99	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	66	1	1236	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	44	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	46	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	93	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	140	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	155	1	3092	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	1743	-0-	-1082	-0-	75	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	-0-			-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	89	1	1766	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-			-0-
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1593	-0-	-298	-0-	69	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	59	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-			-0-
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	126	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	192	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	42	1	833	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

01	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	139	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	182	1	3606	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	162	1	3225	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-			-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

01	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	182	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3915	-0-	-509	-0-	183	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	229	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3836	-0-	-904	-0-	184	1	3652	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	201	1	3766	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	216	1	4024	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	57	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-			-0-
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	86	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2092	-0-	-288	-0-	97	1	1995	2	N	-0-			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	N	-0-			-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	121	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	126	1	2352	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

01	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	119	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3015	-0-	-93	-0-	141	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	155	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	127	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	146	1	2724	2	N	-0-			-0-
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

01	8370	X	5662	-0-	-2708	-0-	245	1	5417	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6813	-0-	-75	-0-	318	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	338	1	6701	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	315	1	6266	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5866	-0-	-1667	-0-	298	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6582	-0-	-708	-0-	336	1	6246	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2279	-0-	-218	-0-	98	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1725	-0-	-1005	-0-	83	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					264
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					267
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					272
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	168	1			115
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					155

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	306	2	19	9	N	17					141
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					158
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	110	2	19	9	N	17	146	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22					51
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20					71
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					83

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	177	2	25	9	N	23					30
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5					35
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	309	2	155	9	N	141	171	1			5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	N	27					32
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25					57
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35					92

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	4007	2	102	9	N	93	177	1			10
02	4172	X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22					32
03	4619	X	3525	-0-	-1094	-0-	3492	2	33	9	N	30					62
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	2	20	9	N	18					80
05	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20					100
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38					138

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180	1			10
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	233	2	20	9	N	18					28
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	145	2	25	9	N	23					51
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25					76
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13					89

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		309	-0-	309	460	305	2	4	9	N	4					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	460					N	-0-					82
03	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					82
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	46	1	2	8	125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					145
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20488	-0-	-1801	B	-0-	925	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17280	-0-	-2796	B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20613	-0-	-1614	B	-0-	921	1	19692	2	Y	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	B	-0-	959	1	18072	2	Y	22					22
								24	9									
05	21886	X	19914	-0-	-1972	B	-0-	811	1	19095	2	Y	7					29
								8	9									
06	19950	X	19814	-0-	-136	B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-					29

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1083	-0-	-188 B	-0-	1068	2	15	9	N	14	181	1			60
02	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	913	2	19	9	N	17					77
03	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1016	2	30	9	N	27					104
04	1050	N	781	-0-	-269 B	-0-	769	2	12	9	N	11					115
05	1023	N	764	-0-	-259 B	-0-	760	2	4	9	N	4					119
*06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1047	2	55	9	N	50					169

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					2
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					2
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					2
*04	480	N	328	-0-	-152 B	-0-	328	2			N	-0-					2
*05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					2
*06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	618	2	22	9	N	20					360
02	476	N	363	-0-	-113 B	-0-	363	2			N	-0-					360
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	361	2	11	9	N	10					370
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	612	2	62	9	N	56	179	1			247
*05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					252
*06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					252

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	Y	1					20
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					20
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3					23
04	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2			Y	-0-					23
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-	10	1			13
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	2			Y	-0-					13

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					12
02	1484	N	389	-0-	-1095 B	-0-	389	2			Y	-0-					12
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392	2	2	9	Y	2					14
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-					14
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			12
06	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			Y	-0-					12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					131
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	2			N	-0-					131
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	959	2	10	9	N	9					140
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	991	2	14	9	N	13					153
05	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	800	2	11	9	N	10					163
*06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	949	2	25	9	N	23					186

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	2	4	9	Y	4					21
02	980	N	819	-0-	-161 B	-0-	819	2			Y	-0-					21
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	Y	6					27
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1004	2	7	9	Y	6					33
05	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	2			Y	-0-					33
*06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1253	2	2	9	Y	2					35

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	611	2	122	9	Y	111					146
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	603	2	76	9	Y	69	186	1			29
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	Y	3					32
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	864	2	25	9	Y	23					55
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	936	2	24	9	Y	22					77
*06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1063	2	10	9	Y	9					86

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1763	2	9	9	Y	8					145
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			Y	-0-					145
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287	2	12	9	Y	11					156
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1946	2	13	9	Y	12					168
05	2418	N	2365	-0-	-53 B	-0-	2357	2	8	9	Y	7	165	1			10
06	2220	N	1868	-0-	-352 B	-0-	1855	2	13	9	Y	12					22

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					71
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					71
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	242	2	1	9	N	1					72
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					72
05	248	N	76	-0-	-172	B	-0-	76	2			N	-0-					72
06	240	N	31	-0-	-209	B	-0-	31	2			N	-0-					72

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					86
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					86
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					86
04	240	N	106	-0-	-134	B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					86
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2			N	-0-					86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1790	2	44	9	N	40					157
02	1708	N	822	-0-	-886 B	-0-	811	2	11	9	N	10					167
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1325	2	52	9	N	47	166	1			48
04	1770	N	1607	-0-	-163 B	-0-	1605	2	2	9	N	2					50
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					50
*06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					50

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

01	1519	N	1033	-0-	-486 B	-0-	1033	2			N	-0-					40
02	1344	N	761	-0-	-583 B	-0-	761	2			N	-0-					40
03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2518	2	30	9	N	27					67
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					67
05	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980	N	624	-0-	-1356 B	-0-	624	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					140
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					140
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	865	2	22	9	N	20					160
04	1170	N	990	-0-	-180 B	-0-	960	2	30	9	N	27					187
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870	N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					257

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					155
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					155
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					155
04	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	642	2			N	-0-					155
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

01	1488	X	26	-0-	-1462 B	-0-	26	2			N	-0-	193	1			40
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

01	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1584	2	44	9	N	40					100
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128
03	1674	N	1374	-0-	-300 B	-0-	1348	2	26	9	N	24					152
04	1590	N	1408	-0-	-182 B	-0-	1377	2	31	9	N	28					180
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	40					220
06	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	5 21	1 9	143	2	Y	19	20	1			2
02	140	N	74	-0-	-66	B	-0-	2 10	1 9	62	2	Y	9	9	1			2
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	3 19	1 9	96	2	Y	17	9	1			10
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	3 7	1 9	77	2	Y	6	10	1			6
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3 7	1 9	106	2	Y	6	8	1			4
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	3 8	1 9	84	2	Y	7	10	1			1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	47 2	1 9	1226	2	Y	2	2	1			1
02	1092	N	937	-0-	-155	B	-0-	35 2	1 9	900	2	Y	2	2	1			1
03	1209	N	1041	-0-	-168	B	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2568	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2266	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
03	2356	N	2131	-0-	-225	B	-0-	68	1	2056	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
04	2280	N	1901	-0-	-379	B	-0-	60	1	1837	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
05	2356	N	1914	-0-	-442	B	-0-	61	1	1849	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
06	2070	N	1828	-0-	-242	B	-0-	64	1	1763	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3350	2	Y	192	210	1			67
								211	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2912	2	Y	152	162	1			57
								167	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3130	2	Y	185	126	1			116
								204	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2768	2	Y	115	137	1			94
								127	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2669	2	Y	83	103	1			74
								91	9									
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2617	2	Y	68	128	1			14
								75	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2854	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2570	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	2821	X	2520	-0-	-301	B	-0-	81	1	2436	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
04	2730	X	2321	-0-	-409	B	-0-	73	1	2246	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
05	2821	X	2162	-0-	-659	B	-0-	69	1	2091	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
06	2730	X	1090	-0-	-1640	B	-0-	38	1	1051	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2206	-0-	-181 B	-0-	81	1	2113	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	76	1	1986	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	72	1	2149	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	69	1	2126	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2160	N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	61	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	72	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5102	-0-	-292 B	-0-	189	1	4913	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5035	-0-	-297 B	-0-	162	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4890	-0-	-90 B	-0-	154	1	4736	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9516	-0-	-1055 B	-0-	352	1	9164	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9410	-0-	-1037 B	-0-	303	1	9107	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9117	-0-	-603 B	-0-	287	1	8830	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	15	-0-	-481 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	1 1	1 9	45	2	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77 32	1 9	2014	2	Y	29	32	1			10
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	61 21	1 9	1595	2	Y	19	24	1			5
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	64 9	1 9	1933	2	Y	8	7	1			6
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	64 4	1 9	1960	2	Y	4	6	1			4
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	61 3	1 9	1858	2	Y	3	4	1			3
*06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	63 3	1 9	1734	2	Y	3	5	1			1

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

01	6014	X	5595	-0-	-419 B	-0-	204 81	1 9	5310	2	Y	74	81	1			26
02	5180	X	4995	-0-	-185 B	-0-	183 48	1 9	4764	2	Y	44	62	1			8
03	5735	X	5418	-0-	-317 B	-0-	174 15	1 9	5229	2	Y	14	12	1			10
04	5550	X	5334	-0-	-216 B	-0-	168 9	1 9	5157	2	Y	8	11	1			7
05	5642	X	5408	-0-	-234 B	-0-	172 8	1 9	5228	2	Y	7	8	1			6
06	5400	X	5307	-0-	-93 B	-0-	187 6	1 9	5114	2	Y	5	10	1			1

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

01	2790	N	2722	-0-	-68 B	-0-	99 39	1 9	2584	2	Y	35	38	1			12
02	2520	N	2427	-0-	-93 B	-0-	89 31	1 9	2307	2	Y	28	30	1			10
03	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	89 8	1 9	2679	2	Y	7	11	1			6
04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	86 6	1 9	2649	2	Y	5	7	1			4
05	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	89 3	1 9	2694	2	Y	3	4	1			3
*06	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	96 2	1 9	2624	2	Y	2	5	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3663	-0-	-243 B	-0-	135	1	3513	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
02	3444	X	3315	-0-	-129 B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	125	1	3766	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	120	1	3701	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	672	1	4289	2	N	43	39	1			23
							47	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	25	31	1			17
							28	9									
03	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	614	1	2309	2	N	9	10	1			16
							10	9									
04	2910	X	2178	-0-	-732 B	-0-	609	1	1552	2	N	15	24	1			7
							17	9									
05	3007	X	2714	-0-	-293 B	-0-	704	1	1979	2	N	28	24	1			11
							31	9									
06	2910	X	1649	-0-	-1261 B	-0-	665	1	975	2	N	8	13	1			6
							9	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4472	-0-	-426 B	-0-	588	1	3844	2	N	36	29	1			22
							40	9									
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	511	1	3491	2	N	26	29	1			19
							29	9									
03	4185	X	3484	-0-	-701 B	-0-	487	1	2983	2	N	13	12	1			20
							14	9									
04	4320	X	3553	-0-	-767 B	-0-	484	1	3046	2	N	21	31	1			10
							23	9									
05	4464	X	2047	-0-	-2417 B	-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1			12
							23	9									
06	4320	X	2809	-0-	-1511 B	-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1			6
							12	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	13	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	10	1	101	2	N	1					1
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	44	1	409	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	26	1	224	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	30	1	216	2	N	2	3	1			1
							2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3237	-0-	-328	B	-0-	119	1	3095	2	Y	21	23	1			7
								23	9									
02	2996	X	2905	-0-	-91	B	-0-	107	1	2779	2	Y	17	18	1			6
								19	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3214	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3072	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65	B	-0-	101	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2906	-0-	-304	B	-0-	102	1	2804	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3736	-0-	-170	B	-0-	136	1	3556	2	Y	40	44	1			14
								44	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133	B	-0-	124	1	3236	2	Y	32	34	1			12
								35	9									
03	3906	X	3731	-0-	-175	B	-0-	120	1	3588	2	Y	21	21	1			12
								23	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3655	2	Y	6	12	1			6
								7	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3758	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3592	2	Y	4	7	1			1
								4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	B	-0-	601	1	5465	2	N	53	44	1			32
								58	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	B	-0-	511	1	5253	2	N	33	42	1			23
								36	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0-	B	-0-	551	1	5779	2	N	20	15	1			28
								22	9									
04	6252	X	6252	-0-	-0-	B	-0-	604	1	5606	2	N	38	49	1			17
								42	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	B	-0-	672	1	5727	2	N	57	50	1			24
								63	9									
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	B	-0-	770	1	5491	2	N	29	34	1			19
								32	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3398	-0-	-477 B	-0-	126	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3522	-0-	-260 B	-0-	114	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3351	-0-	-189 B	-0-	106	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	798	-0-	-3418 B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	8 2	1 9	232	2	N	2	1	1			1
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	4 1	1 9	125	2	N	1	1	1			1
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	10 2	1 9	288	2	N	2	1	1			2
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	12 1	1 9	303	2	N	1	2	1			1
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	10 2	1 9	238	2	N	2	2	1			1
*06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	12 3	1 9	297	2	N	3	2	1			2

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

01	279	N	40	-0-	-239 B	-0-	1 1	1 9	38	2	N	1	2	1			-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	19 7	1 9	531	2	N	6	3	1			3
03	620	N	331	-0-	-289 B	-0-	11 4	1 9	316	2	N	4	3	1			4
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	30	2	N	1	4	1			1
05	620	N	275	-0-	-345 B	-0-	11 8	1 9	256	2	N	7	5	1			3
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	13 1	1 9	303	2	N	1	2	1			2

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

01	14198	X	13914	-0-	-284	B	-0-	1366	1	12414	2	N	122	96	1			72
								134	9									
02	12824	X	12585	-0-	-239	B	-0-	1109	1	11396	2	N	73	94	1			51
								80	9									
03	13795	X	13290	-0-	-505	B	-0-	1152	1	12093	2	N	41	32	1			60
								45	9									
04	13470	X	11447	-0-	-2023	B	-0-	1108	1	10286	2	N	48	83	1			25
								53	9									
05	13919	X	13148	-0-	-771	B	-0-	1367	1	11651	2	N	118	96	1			47
								130	9									
06	13470	X	12060	-0-	-1410	B	-0-	1475	1	10524	2	N	55	66	1			36
								61	9									

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

01	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	56	1	508	2	N	5	6	1			3
								6	9									
02	1344	N	589	-0-	-755	B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1			2
								3	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1403	2	N	2	1	1			3
								2	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	74	1	690	2	N	4	5	1			2
								4	9									
05	651	N	585	-0-	-66	B	-0-	61	1	518	2	N	5	5	1			2
								6	9									
06	1440	N	507	-0-	-933	B	-0-	62	1	443	2	N	2	3	1			1
								2	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	167	2	N	2	1	1			1
								2	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	5	1	130	2	N	1					1
								1	9									
04	180	N	20	-0-	-160	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	B	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248	B	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4442	-0-	-1262 B	-0-	164	1	4278	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3947	-0-	-1199 B	-0-	127	1	3820	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3780	-0-	-1200 B	-0-	119	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	349	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2340	-0-	-660 B	-0-	252	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-					-0-
*06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61 B	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

01	155 N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	94	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	14	1	74	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	N	-0-					1
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	13	1	63	2	N	-0-	1	1			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	2	1	1			1
						2	9									
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	151	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

01	8277	X	445	-0-	-7832	-0-	435	2	10	9	N	9					22
02	7476	X	781	-0-	-6695	-0-	777	2	4	9	N	4					26
03	8277	X	1122	-0-	-7155	-0-	1122	2			N	-0-					26
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					26
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					46
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					46

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					73
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
04	840	N	629	-0-	-211	-0-	486	2	143	9	N	130	170	1			33
*05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					33
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					92
*05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					92
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	9	N	77	175	1			50
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					50
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19	182	1			40
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					40
*05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					40
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					32
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1267	706	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		575	-0-	575	1842	575	2			Y	-0-					30
*05	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	562	2			Y	-0-					30
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					33
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	179	2	194	9	N	176	172	1			37
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					37

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45
03	DLQ G-10		518	-0-	518	3178	518	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-					45
*05	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-					Y	-0-					45
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1787	2	204	9	N	185	171	1			57
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					57

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					33
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					33
*05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219	9	N	199	169	1			82
03	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2			N	-0-					82
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					82
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					82
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					82

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					88
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					88
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					88
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					88
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					93

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	170	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	161	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	60	-0-	-1149	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1125	2	N	137	149	1			48
							151	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	487	1	1025	2	N	107	115	1			40
							118	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	555	1	1356	2	N	20	41	1			19
							22	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	2	N	7	17	1			9
							8	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	662	1	1396	2	N	4	8	1			5
							4	9									
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	N	4	8	1			1
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373	1	5035	2	Y	14	15	1			5
						15	9									
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387	1	5066	2	Y	18	12	1			11
						20	9									
03	SWR 10	2417	-0-	2417	182422	160	1	2220	2	Y	34	26	1			19
						37	9									
04	SWR 10	793	-0-	793	183215	54	1	722	2	Y	15	23	1			11
						17	9									
05	SWR 10	204	-0-	204	183419	14	1	183	2	Y	6	10	1			7
						7	9									
06	SWR 10	5732	-0-	5732	189151	429	1	5283	2	Y	18	22	1			3
						20	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	135	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	71	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

01	589	N	429	-0-	-160	-0-	15	1	388	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	17	1	433	2	Y	44	13	1			36
							48	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	117	81	1			72
							129	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	192	112	1			152
							211	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	206	197	1			161
							227	9									
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	12	1	329	2	Y	170	298	1			33
							187	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					59
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					59
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					77
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1			33
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11					44

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
02	504	X	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-					22
03	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-					22
04	540	X	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					22
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4661	2	105	9	N	95	179	1			172
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25					197
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	N	21	180	1			38
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4392	2	39	9	N	35					73
05	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25					98
*06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1			23

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	332	1	1528	2	N	16	19	1			8
							18	9									
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	686	1	2764	2	N	19	13	1			14
							21	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	839	1	2732	2	N	11	9	1			16
							12	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	745	1	2628	2	N	21	27	1			10
							23	9									
05	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	1			14
							35	9									
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	1			10
							17	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

01	6634	X	459	-0-	-6175	-0-	171	1	288	2	N	-0-					298
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307	1	3664	2	N	1					299
							1	9									
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-					299
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209	1	1269	2	N	49	188	1			160
							54	9									
05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32					192
							35	9									
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-					192

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					23
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					23
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20					43

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					419
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					419
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					419
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					419
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					419
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	2	N	16	12	1			11
							18	9									
02	1792	N	1691	-0-	-101	-0-	354	1	1327	2	N	9	13	1			7
							10	9									
03	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	396	1	1132	2	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	415	1	1551	2	N	13	15	1			6
							14	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	447	1	1566	2	N	18	16	1			8
							20	9									
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	N	12	12	1			8
							13	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	10					10
							11	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	10	14	1			6
							11	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	3	4	1			5
							3	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	1	5	1			1
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	3	2	1			1
							3	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3206	-0-	106	106	1080	1	2090	2	N	33	26	1			14
							36	9									
02	1260	N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	N	6	15	1			5
03	1364	N	841	-0-	-523	-0-	838	1	3	9	N	3	3	1			5
04	1980	X	509	-0-	-1471	-0-	503	1	6	9	N	5	8	1			2
05	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	N	18	14	1			6
06	1980	X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	N	4	7	1			3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8	1			4
							7	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	43	1	1179	2	N	5	3	1			6
							6	9									
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	40	1	999	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8	1			4
							10	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5	1			3
							4	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	1511	1	2554	2	N	39	30	1			23
							43	9									
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	1225	1	2385	2	N	23	30	1			16
							25	9									
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	15	11	1			20
							17	9									
04	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	1285	1	2281	2	N	21	30	1			11
							23	9									
05	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	1604	1	2198	2	N	35	32	1			14
							39	9									
06	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	1809	1	1954	2	N	17	21	1			10
							19	9									

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	22	1	673	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	594	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	486	-0-	-204	-0-	19	1	465	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4	1			1
							3	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	220	1	555	2	N	7	3	1			6
							8	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	2	3	1			5
							2	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	12	12	1			5
							13	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	13	13	1			5
							14	9									
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	4	7	1			2
							4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6	1			2
							7	9									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4	1			3
							6	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1	1400	2	N	13	11	1			8
							14	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11	1			6
							10	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	240	1	1318	2	N	6	4	1			8
							7	9									
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	261	1	1299	2	N	8	12	1			4
							9	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8	1			4
							8	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	496	X	448	-0-	-48	-0-	30	1	416	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	480	X	143	-0-	-337	-0-	10	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1	1			-0-
06	420	X	132	-0-	-288	-0-	10	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	N	25					48
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					48
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					160
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					160
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					160
04	3000	X	2360	-0-	-640	-0-	145	1	2215	2	N	-0-					160
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					160
06	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1	8			160
							1	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					57
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					57
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-					57
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-					57
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-					57
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					175
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					175
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					175
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	29					204
							32	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8					212
							9	9									
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-					212

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	2	N	5					225
							6	9									
02	3864	X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1			160
							132	9									
03	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	141	1	3754	2	N	23	1	8			182
							25	9									
04	4140	X	3551	-0-	-589	-0-	125	1	3413	2	N	12					194
							13	9									
05	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8			267
							83	9									
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2	8	180
							105	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3614	2	N	1	1	8			237
							1	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-					237
03	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	165	1	3336	2	N	23	179	1	1	8	80
							25	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	262	1	3697	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8			84
							6	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					265
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1			104
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	3	2	9	N	2					106
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	679	3	1	9	N	1					107
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7					114
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					124

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1879	3	39	9	N	35					139
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31					170
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1763	3	39	9	N	35					205
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1752	3	22	9	N	20					225
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1			62
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					72

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2669	3	33	9	N	30					103
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19					122
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2689	3	25	9	N	23					145
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2452	3	19	9	N	17					162
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15					177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38					215

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

01	2108	N	831	-0-	-1277	-0-	825	3	6	9	N	5					190
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8					198
03	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1367	3	8	9	N	7					205
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	3	22	9	N	20	175	1			50
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30					80
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45					125

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

01	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	821	3			N	-0-					128
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	3			N	-0-					128
03	1488	N	897	-0-	-591	-0-	884	3	13	9	N	12					140
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	3	24	9	N	22					162
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					177
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	3	11	9	N	10					187

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1741	-0-	-2754	-0-	1708	3	33	9	N	30					107
02	4060	X	2063	-0-	-1997	-0-	2029	3	34	9	N	31					138
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2540	3	32	9	N	29					167
04	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1719	3	31	9	N	28					195
05	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1276	3	36	9	N	33					228
06	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	1644	3	35	9	N	32	175	1			85

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	371	-0-	-175	-0-	370	2	1	9	Y	1					54
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	49	1			10
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	262	2	8	9	Y	7					17
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	95	2	2	9	Y	2					19
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			Y	-0-					19

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1321	-0-	-1779	2220	1313	2	8	9	Y	7					120
02	2800	N	1010	-0-	-1790	430	1000	2	10	9	Y	9					129
03	1593	N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1			19
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1047	2	21	9	Y	19					38
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2					40
06	1140	N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-					40

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					60
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					60
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					60
05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					60
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		237	-0-	237	469	237	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	80	-0-	-469	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	N	1					75
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1486	2	68	9	N	62					242
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1			88
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1497	2	35	9	N	32					120
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1464	2	28	9	N	25					145
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					161
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					176

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					163
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-					163
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					163
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					163
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					163
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					163

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1616	2	78	9	N	71	184	5			27
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-					27
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1596	2	44	9	N	40					67
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					67
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					67

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	5554	2			N	-0-					13
02	5908	X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-					13
03	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-					13
04	6330	X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	2			N	-0-					13
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					13
06	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					37
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					37
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					68
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2			N	-0-					68
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					68
04	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	1617	2			N	-0-					68
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					68
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					38
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					38
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					39
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					39
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					39
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					39

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	2213	-0-	-790	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*05	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1813	2	92	9	Y	84	186	1			69
02	1344	#	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6					75
03	1488	#	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	1440	#	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10					85
05	1488	#	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			80
06	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					80

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					79
02	980	#	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6					85
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					85
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5					90
05	527	#	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					90
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					90

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					145
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1					146
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					146
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	433	2	21	9	N	19					165
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2					167

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	54	1	244	3	N	-0-					29
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	3	N	-0-					29
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	1	269	3	N	-0-					29
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	3	N	-0-					29
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					29
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					86
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					86
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					86
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					86
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					86
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					58
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					60
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					60
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15					75
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24					99

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					105
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					105
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10					115
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					131

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1971	-0-	-2090	-0-	1960	3	11	9	N	10					107
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	1881	3	4	9	N	4					111
03	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	1925	3	4	9	N	4					115
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1					116
05	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1458	3	10	9	N	9					125
*06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	3	29	9	N	26					151

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1			25
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1529	2	19	9	N	17					167
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	1437	2	9	9	N	8					175
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1503	2	30	9	N	27					202
04	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	1192	2	4	9	N	4	176	1			30
*05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1337	2	9	9	N	8					51
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					51

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					138
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					68
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					68
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					68
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					68
05	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
*06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N	19					87

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	154	-0-	-125	-0-	148	2	6	9	N	5					37
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					47
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					57
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	244	2	11	9	N	10					67
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					77
06	270	#	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N	4					81

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					11
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-					11
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					11
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	264	1	285	2	N	44	159	1			31
							48	9									
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	238	1	254	2	N	19					50
							21	9									
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	264	1	306	2	N	25					75
							28	9									
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	255	1	359	2	N	17					92
							19	9									
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					92
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					92

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	48	1	28	2	N	-0-					54
03	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	2	N	-0-					101
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	92	1	132	2	N	-0-					101
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	2	N	-0-					101
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	2	N	-0-					101
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	549	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	812	263	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	1073	261	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1073					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7	1	8			6
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	2	8			16

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					9
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	3	1	73	2	N	-0-					9
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					9
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	N	-0-					9
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	53	2	N	22	30	0			1
							24	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	5					6
							6	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					104
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					27
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	198	2	14	9	N	13					40
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	2	N	-0-					236
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	84	1	255	2	N	-0-					236
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	93	1	238	2	N	-0-					236
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-					-0-
02	364	N	160	-0-	-204	B	-0-	160	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	B	-0-	306	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

01	5332	X	3410	-0-	-1922	B	-0-	3410	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	2601	-0-	-955	B	-0-	2601	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3124	-0-	-565	B	-0-	3124	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3071	-0-	-379	B	-0-	3071	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2866	-0-	-544	B	-0-	2866	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309	B	-0-	2991	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

01	5146	X	4948	-0-	-198	B	-0-	4948	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368	B	-0-	4280	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	5026	-0-	-120	B	-0-	5026	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	B	-0-	4667	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4702	-0-	-258	B	-0-	4702	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4406	-0-	-454	B	-0-	4406	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2318	3	18	9	N	16					191
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					210
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2484	3	19	9	N	17					227
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2433	3	32	9	N	29	173	1			83
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	3	26	9	N	24					107
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2471	3	30	9	N	27					134

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12266	2	265	9	N	241	191	1			141
02	11480	X	10881	-0-	-599	-0-	10680	2	201	9	N	183	188	1			136
03	12710	X	12447	-0-	-263	-0-	12217	2	230	9	N	209	188	1			157
04	12300	X	11108	-0-	-1192	-0-	10892	2	216	9	N	196	186	1			167
05	12524	X	10764	-0-	-1760	-0-	10592	2	172	9	N	156	192	1			131
06	12120	X	9723	-0-	-2397	-0-	9567	2	156	9	N	142	189	1	1	8	83

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					216
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					218
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					222
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2					224
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1615	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					40
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40
03	744	X	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					40
04	720	X	23	-0-	-697	-0-	23	2			N	-0-					40
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
06	900	X	101	-0-	-799	-0-	101	2			N	-0-	1	1			41

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	5					5
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1240	2	Y	12					17
							13	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	Y	7					24
							8	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	107	1	1171	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	34	20	1			27
							37	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	188	1	1975	2	Y	37	42	1			23
							41	9									
02	2800	X	2348	-0-	-452	-0-	183	1	2148	2	Y	15					38
							17	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	205	1	2329	2	Y	12					50
							13	9									
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	216	1	2396	2	Y	6					56
							7	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	Y	12	55	1			13
							13	9									
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	284	1	3128	2	Y	34	19	1	1	8	27
							37	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
02	2576	X	2229	-0-	-347	-0-	174	1	2045	2	Y	9					20
							10	9									
03	2852	X	1913	-0-	-939	-0-	155	1	1750	2	Y	7					27
							8	9									
04	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	193	1	2151	2	Y	5					32
							6	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	228	1	2510	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	215	1	2375	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1033	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	108	1	1261	2	Y	12					13
							13	9									
03	1209	N	656	-0-	-553	-0-	52	1	594	2	Y	9					22
							10	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	116	1	1287	2	Y	6					28
							7	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27	1			12
							12	9									
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17	1	1	8	20
							29	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	297	1	3104	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	3080	X	2989	-0-	-91	-0-	234	1	2755	2	Y	-0-					4
03	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	253	1	2883	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
04	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	264	1	2933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*05	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35					37
							39	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	2	Y	-0-					75
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					75
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	166	1	1894	2	Y	-0-					75
04	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-					75
05	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-					75
06	1980	N	1427	-0-	-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1	8			75
							1	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	8	4	8			13
							9	9									
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	187	1	2079	2	Y	5	3	8			15
							6	9									
*05	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39	1	4	8	14
							46	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-					14

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					55
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-					55
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					55
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	N	-0-					55
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					55

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	21	29	1			12
							23	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13					25
							14	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	17					42
							19	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	2	Y	9					51
							10	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20	1	1	8	20
							29	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					90
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					137
02	1792	N	1572	-0-	-220	-0-	123	1	1449	2	N	-0-					137
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	147	1	1668	2	N	-0-					137
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					137
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1	8			137
							1	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	N	19	75	1			18
							21	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	16					34
							18	9									
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	65	1	743	2	N	10					44
							11	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	63	1	701	2	N	45					89
							50	9									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11					100
							12	9									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96	1	1	8	13
							11	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					86
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	2	N	-0-					169
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					169
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	2	N	-0-					169
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	224	1	2049	2	Y	-0-					46
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-					46
03	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					46
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					46
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-					46
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	314	1	3105	2	Y	-0-					36
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	331	1	3769	2	Y	2					6
							2	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	304	1	3381	2	Y	3					9
							3	9									
05	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	33	1			14
							42	9									
06	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-					14

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3841	-0-	-1336	-0-	330	1	3511	2	Y	-0-					34
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	223	1	2620	2	Y	26	53	1			7
							29	9									
03	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	245	1	2792	2	Y	4					11
							4	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	607	1	6745	2	Y	3					14
							3	9									
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	597	1	6571	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
*06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	543	1	5982	2	Y	3					4
							3	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
*06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
*06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
*06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9640	-0-	-916	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10692	-0-	-623	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	9808	-0-	-1507	-0-	9808	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	10159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

01	4619	X	3238	-0-	-1381	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

01	6758	X	2500	-0-	-4258	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

01	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6384	-0-	-280	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	908	-0-	-7307	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
*06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3392	-0-	-1816	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4139	-0-	-565	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4826	-0-	-186	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3890	-0-	890	1591	3890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2709	-0-	-1135	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3115	-0-	-77	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	910	-0-	-238	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
*06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	342	-0-	-1086	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

01	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4645	-0-	-1625	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1210	-0-	-358	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

01	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3431	-0-	-1833	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
*06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1932	-0-	-616	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	824	-0-	-1906	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

01	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4517	-0-	-47	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4426	-0-	-554	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

01	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
03	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	961	X	315	-0-	-646	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	660	X	79	-0-	-581	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	682	X	122	-0-	-560	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	660	X	190	-0-	-470	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

01	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	3		N	-0-			-0-
02	4956	X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
04	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
06	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
05	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

01	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4388	-0-	-260	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

01	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2316	-0-	-148	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1578	-0-	-1088	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

01	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	796	-0-	-1784	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	193	-0-	-2473	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2598	-0-	-622	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	823	-0-	-2627	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	27	-0-	-3445	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	9671	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7033	-0-	-500	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6207	-0-	-1760	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5370	-0-	-930	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

01	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
*06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
03	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5995	3		N	-0-			-0-
02	5600	X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
03	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
04	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3		N	-0-			-0-
05	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
04	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3		N	-0-			-0-
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
06	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7234	3		N	-0-			-0-
02	7168	X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3		N	-0-			-0-
03	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3		N	-0-			-0-
04	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3		N	-0-			-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3		N	-0-			-0-
06	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8912	-0-	-760	-0-	8912	3		N	-0-			-0-
02	9352	X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3		N	-0-			-0-
03	10354	X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3		N	-0-			-0-
04	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	3		N	-0-			-0-
05	9548	X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3		N	-0-			-0-
06	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3577	-0-	-427	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2281	-0-	-183	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8498	-0-	-2011	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7944	-0-	-85	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
*06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2783	-0-	-2580	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8260	-0-	-792	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
*06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8369	-0-	-1489	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7248	-0-	-1488	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7922	-0-	-1099	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7229	-0-	-1111	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7378	-0-	-1023	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6890	-0-	-1210	-0-	6890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

01	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
*06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

01	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	167	1	1724	2	N	-0-					117
02	3052	X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-					117
03	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	59	1	733	2	N	-0-					117
04	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					117
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	1	8			118
							2	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	2	8			118
							2	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	65	-0-	-1811	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3458	-0-	-686	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4126	-0-	-254	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1296	-0-	-580	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4136	-0-	-176	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-	7686	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4935	-0-	-831	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3490	-0-	-206	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3122	-0-	-406	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1089	-0-	-395	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2957	-0-	-43	451	2957	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3424	-0-	-776	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7377	-0-	-249	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7016	-0-	-454	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	4954	-0-	-2765	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5490	-0-	-1980	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	704	-0-	-696	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	753	-0-	-597	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

01	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

01	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

01	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

01	310	N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	2	N	-0-					85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					85
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-					85
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	7	1	92	2	N	-0-					85
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					85
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	69	184	1			51
							76	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	951	2	N	59					110
							65	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	1	1	918	2	N	62					172
							68	9									
04	1140	N	253	-0-	-887	-0-	222	2	31	9	N	28					200
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	103	2	64	9	N	58	190	1			68
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	300	2	63	9	N	57					125

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	66	1	682	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	56	1	705	2	N	-0-					20
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	53	1	659	2	N	-0-					20
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	47	1	586	2	N	-0-					20
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	43	1	744	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	1	1	8			20
							1	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2393	-0-	-407	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	308	-0-	-2752	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1348	-0-	-192	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4554	-0-	-756	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

01	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-					61
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2		N	-0-					61
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2		N	-0-	15	1			46
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					46
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					46
*06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					46

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

01	1209	N	1172	-0-	-37		-0-	1133	2	39 9	N	35					192
02	1372	N	1348	-0-	-24		-0-	1305	2	43 9	N	39	191	1			40
03	1717	N	1717	-0-	-0-		-0-	1681	2	36 9	N	33					73
04	1345	N	1345	-0-	-0-		-0-	1312	2	33 9	N	30					103
05	1488	N	1362	-0-	-126		-0-	1330	2	32 9	N	29					132
06	1650	N	1241	-0-	-409		-0-	1218	2	23 9	N	21					153

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

01	4242	X	4242	-0-	-0-		-0-	4242	3		N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-		-0-	3799	3		N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-		-0-	4197	3		N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-		-0-	3631	3		N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054		-0-				N	-0-					-0-
06	1020	X	67	-0-	-953		-0-	67	3		N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3155	2	24	9	N	22	92	1			21
02	3584	X	80	-0-	-3504	-0-	32	2	48	9	N	44					65
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4225	2	68	9	N	62					127
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3441	2	45	9	N	41					168
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					168
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					168

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1614	-0-	-3439	-0-	1599	2	15	9	N	14	95	1			169
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4044	2	23	9	N	21					190
03	3255	X	1968	-0-	-1287	-0-	1953	2	15	9	N	14					204
04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2327	2	24	9	N	22					226
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					226
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					226

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					60
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					129
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					134
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					142
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					104
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					106
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					111
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	N	4					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-	60	1			4
04	222	N	171	-0-	-51	-0-	160	2	11	9	Y	10					14
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

01	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-	45	1			136
04	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			Y	-0-					136
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					138
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					143

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	15	1			122
04	33	N	25	-0-	-8	-0-	25	2			Y	-0-					122
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					122
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					118
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					118
03	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-	35	1			83
04	105	N	80	-0-	-25	-0-	80	2			Y	-0-					83
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					83

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	18					120
							20	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	1					121
							1	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	Y	9					130
							10	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1533	2	Y	3					133
							3	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	Y	13					146
							14	9									
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	2	Y	7					153
							8	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	116	1	1196	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	76	1	948	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					1
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIÈRA OPERATING, LLC 714314
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	401 1 146 9		4818	2	Y	133	180	1			99
02	5236	X	4984	-0-	-252	-0-	369 1 105 9		4510	2	Y	95					194
03	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	388 1 90 9		4679	2	Y	82	203	1	6	8	67
04	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	377 1 111 9		4623	2	Y	101					168
05	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	391 1 117 9		4844	2	Y	106					274
06	5340	X	5297	-0-	-43	-0-	402 1		4895	2	Y	-0-	6	1			293

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21	1	Y	24	25	1			7
							26	9							
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	21	20	1			8
							23	9							
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	29	22	1			15
							32	9							
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	22	17	1			20
							24	9							
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	26	30	1			16
							29	9							
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	47	27	1			36
							52	9							

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

01	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2635	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-					-0-
*06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17 9	N	15				274
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1969	2	18 9	N	16				290
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12 9	N	11				301
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1875	2	109 9	N	99	193	1		207
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1813	2	18 9	N	16				223
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2010	2	15 9	N	14				237

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1502	2	10 9	N	9				231
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13 9	N	12				243
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18 9	N	16				259
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13 9	N	12				271
05	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1674	2	105 9	N	95				366
06	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1931	2	18 9	N	16	186	1		196

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					45
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					45
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					45
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					45
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1353	-0-	-1685	-0-	1336	2	17	9	N	15					83
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					103
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20	9	N	18					121
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2777	2	28	9	N	25	20	5			126
05	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160	9	N	145	244	1			27
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23					50

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1889	2	52	9	N	47	187	1			48
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1417	2	83	9	N	75					123
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2065	2	61	9	N	55					178
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1810	2	64	9	N	58	156	1			80
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	#	10455	-0-	-395	-0-	10383	2	72	9	N	65					174
02	10786	R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76	9	N	69	186	1			57
03	12307		12689	-0-	382	382	12590	2	99	9	N	90					147
04	11910		12254	-0-	344	726	12215	2	39	9	N	35					182
05	12307		12257	-0-	-50	676	12174	2	83	9	N	75					257
*06	11224	R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67	9	N	61	189	1			129

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

01	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	2541	4	475	9	Y	432	391	1				100
02	3500	X	2134	-0-	-1366	-0-	91	1	1766	4	Y	252	308	1				44
							277	9										
03	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	92	1	2122	4	Y	266	275	1				35
							293	9										
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	26	1	2721	4	Y	90	105	1	5	8		15
							99	9										
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	4	Y	410	361	1				64
							451	9										
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	92	1	2450	4	Y	248	266	1	3	8		43
							273	9										

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

01	3689	X	1607	-0-	-2082	-0-	1575	4	32	9	Y	29	25	1				7
02	3332	X	1320	-0-	-2012	-0-	63	1	1218	4	Y	35	36	1				6
							39	9										
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	89	1	2044	4	Y	51	50	1				7
							56	9										
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	35	1	3712	4	Y	23	26	1				4
							25	9										
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1				14
							95	9										
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1				4
							25	9										

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1913	4	23	9	Y	21	19	1				5
02	1400	N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1				-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	4	Y	-0-						-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	3	1	267	4	Y	-0-						-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-						-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-						-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2568	4	322	9	Y	293	275	1			68
02	2996	X	2301	-0-	-695	-0-	96	1	1862	4	Y	312	325	1			55
							343	9									
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	180	1	4154	4	Y	613	586	1	3	8	79
							674	9									
04	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	29	1	3062	4	Y	112	171	1			20
							123	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	4	Y	502	443	1			79
							552	9									
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3087	4	Y	518	507	1			90
							570	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	7626	X	5467	-0-	-2159	-0-	5208	4	259	9	Y	235	204	1			55
02	5852	X	4137	-0-	-1715	-0-	195	1	3785	4	Y	143	173	1			25
							157	9									
03	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	190	1	4382	4	Y	146	152	1			19
							161	9									
04	6270	X	5461	-0-	-809	-0-	50	1	5363	4	Y	44	55	1			8
							48	9									
05	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	203	1	3694	4	Y	137	124	1			21
							151	9									
06	5280	X	3471	-0-	-1809	-0-	182	1	3148	4	Y	128	127	1			22
							141	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

01	11966	X	10576	-0-	-1390	-0-	9961	4	615	9	Y	559	520	1	1	8	127
02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	803	1	15583	4	Y	736	731	1	1	8	131
							810	9									
03	12369	X	12338	-0-	-31	-0-	492	1	11330	4	Y	469	539	1			61
							516	9									
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1106	1	10304	4	Y	1212	1055	1			218
							1333	9									
05	16988	X	10117	-0-	-6871	-0-	504	1	9147	4	Y	424	574	1	1	8	67
							466	9									
06	16440	X	11499	-0-	-4941	-0-	558	1	10402	4	Y	490	471	1			86
							539	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33	149	1			29
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29					58
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	2	34	9	N	31					89
04	1140 N	747	-0-	-393	-0-	728	2	19	9	N	17					106
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	91	1			50
06	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1068	2	26	9	N	24					74

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1124	2	13	9	N	12					182
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					192
03	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	1194	2	9	9	N	8					200
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24	182	1			42
05	1426	N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8					50
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17					67

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	59	2	N	7					97
							6	3	8	9							
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
							3	3									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	10					107
							11	3	11	9							
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	67	2	N	4	89	1			22
							6	3	4	9							
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	11					33
							6	3	12	9							
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	65	2	N	2					35
							6	3	2	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	13					108
							14	3	14	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					108
							11	3									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	206	2	N	9					117
							13	3	10	9							
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	9	91	1			35
							12	3	10	9							
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	196	2	N	-0-					35
							9	3									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	14	1	164	2	N	-0-					35
							11	3									

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	12 1 9 3	100	2	N	-0-			52
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16 1 14 3	150	2	N	-0-			52
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14 1 10 3	120 11	2 9	N	10	47 1		15
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4 1 7 3	74	2	N	-0-			15
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5 1 7 3	90	2	N	-0-			15
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	9 1 7 3	84	2	N	-0-			15

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6 1 4 3	54	2	N	-0-			73
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10 1 7 3	101 4	2 9	N	4			77
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8 1 6 3	84 3	2 9	N	3			80
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 1 6 3	99 8	2 9	N	7			87
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3 1 2 3	50	2	N	-0-			87
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8 1 5 3	87 6	2 9	N	5			92

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	70 1 39 3	620	2	N	-0-			47
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71 1 49 3	717	2	N	-0-			47
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76 1 46 3	724	2	N	-0-			47
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29 1 36 3	586 20	2 9	N	18			65
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	36 1 31 3	653	2	N	-0-			65
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	35 1 28 3	412	2	N	-0-			65

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

01	992	N	775	-0-	-217	-0-	75	1	659	2	N	-0-					48
							41	3									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24					72
							136	3	26	9							
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1513	2	N	41					113
							97	3	45	9							
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	33	1	671	2	N	-0-	76	1			37
							42	3									
*05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65					102
							60	3	72	9							
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15					117
							120	3	17	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	15					40
							11	3	17	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					40
							14	3									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	2					42
							8	3	2	9							
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	N	1					43
							7	3	1	9							
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2					45
							7	3	2	9							
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2					47
							9	3	2	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	126	1	1109	2	N	20					97
							69	3	22	9							
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-					97
							28	3									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					97
							57	3									
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	32	1	654	2	N	16	76	1			37
							41	3	18	9							
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-					37
							13	3									
06	990	N	210	-0-	-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-					37
							12	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	107	1	881	2	N	12					75
							80	3	13	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	8					83
							81	3	9	9							
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	958	2	N	14					97
							88	3	15	9							
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	46	1	860	2	N	4	73	1			28
							78	3	4	9							
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	17					45
							98	3	19	9							
06	1050	N	479	-0-	-571	-0-	40	1	397	2	N	3					48
							39	3	3	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	87	1	721	2	N	15					152
							66	3	17	9							
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	65	1	618	2	N	3					155
							59	3	3	9							
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	73	1	652	2	N	2	129	1			28
							59	3	2	9							
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	35	1	671	2	N	-0-					28
							61	3									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	10					38
							57	3	11	9							
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	37	1	363	2	N	-0-					38
							35	3									

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	997	2	N	6					43
							91	3	7	9							
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	78	1	743	2	N	7					50
							72	3	8	9							
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	96	1	859	2	N	7					57
							78	3	8	9							
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	N	5					62
							95	3	6	9							
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	3					65
							81	3	3	9							
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	977	2	N	3					68
							95	3	3	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-		-77	-0-	13	1	107	2	N	9					52
								10	3	10	9							
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	17	1	163	2	N	1					53
								16	3	1	9							
03	248	N	176	-0-		-72	-0-	16	1	143	2	N	4					57
								13	3	4	9							
04	168	N	168	-0-		-0-	-0-	8	1	146	2	N	1					58
								13	3	1	9							
05	233	N	233	-0-		-0-	-0-	11	1	202	2	N	4					62
								16	3	4	9							
*06	218	N	218	-0-		-0-	-0-	18	1	181	2	N	1					63
								18	3	1	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

01	1550	N	1528	-0-		-22	-0-	147	1	1299	2	N	-0-					77
								82	3									
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					77
								68	3									
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	118	1	1125	2	N	3					80
								72	3	3	9							
04	3000	N	4731	-0-		1731	1731	208	1	4239	2	N	18					98
								264	3	20	9							
05	3100	N	1627	-0-		-1473	258	80	1	1476	2	N	-0-					98
								71	3									
*06	2005	N	1747	-0-		-258	-0-	130	1	1504	2	N	10					108
								102	3	11	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

01	1116	N	978	-0-		-138	-0-	98	1	806	2	N	1					128
								73	3	1	9							
02	1148	N	622	-0-		-526	-0-	54	1	513	2	N	5					133
								49	3	6	9							
03	868	N	732	-0-		-136	-0-	68	1	605	2	N	4					137
								55	3	4	9							
04	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	51	1	965	2	N	3	117	1			23
								88	3	3	9							
05	967	N	967	-0-		-0-	-0-	47	1	849	2	N	5					28
								65	3	6	9							
*06	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	90	1	878	2	N	12					40
								84	3	13	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

01	1085	N	1034	-0-		-51	-0-	97	1	863	2	N	17					70
								55	3	19	9							
02	924	N	684	-0-		-240	-0-	58	1	579	2	N	7					77
								39	3	8	9							
03	943	N	943	-0-		-0-	-0-	84	1	801	2	N	6					83
								51	3	7	9							
04	990	N	810	-0-		-180	-0-	36	1	729	2	N	-0-					83
								45	3									
05	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	53	1	959	2	N	29					112
								45	3	32	9							
*06	905	N	905	-0-		-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					112
								53	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1656	2	N	-0-					123
							105	3									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	80	1	801	2	N	18	114	1			27
							55	3	20	9							
03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	76	1	720	2	N	23					50
							46	3	25	9							
04	1110	N	665	-0-	-445	-0-	28	1	583	2	N	15					65
							37	3	17	9							
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	N	20					85
							40	3	22	9							
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	20					105
							53	3	22	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	278	1	2463	2	N	15					153
							156	3	17	9							
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2369	2	N	12	65	1			100
							164	3	13	9							
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	263	1	2492	2	N	-0-	77	1			23
							158	3									
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	99	1	1998	2	N	10					33
							123	3	11	9							
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	168	1	3087	2	N	10					43
							149	3	11	9							
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	202	1	2330	2	N	7					50
							157	3	8	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	673	2	N	10					57
							61	3	11	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	697	2	N	8					65
							67	3	9	9							
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	3					68
							64	3	3	9							
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	N	16	47	1			37
							81	3	18	9							
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	41	1	746	2	N	5					42
							57	3	6	9							
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	63	1	626	2	N	10					52
							61	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	86	1	762	2	N	-0-					18
							48	3									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	64	1	643	2	N	-0-					18
							44	3									
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	81	1	767	2	N	7					25
							48	3	8	9							
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	27	1	555	2	N	-0-					25
							35	3									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					25
							38	3									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					25
							56	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	470	-0-	-646	-0-	47	1	381	2	N	7					172
							34	3	8	9							
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	N	15					187
							88	3	17	9							
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	N	34	176	1			45
							63	3	37	9							
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	N	-0-					45
							32	3									
05	1178	N	461	-0-	-717	-0-	23	1	408	2	N	-0-					45
							30	3									
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	38	1	366	2	N	-0-					45
							35	3									

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	15					118
							12	3	17	9							
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	5					123
							14	3	6	9							
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	10					133
							11	3	11	9							
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	144	2	N	6	94	1			45
							9	3	7	9							
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	180	2	N	3					48
							9	3	3	9							
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	4					52
							15	3	4	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	2	43	9	N	39	1	8			60
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3	3	8			60
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			60
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			60
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					20
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	N	2	2	8			20
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	22	1					10
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	24	1					4
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22	9	Y	20	12	1					12
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	Y	21	23	1					10
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17	9	Y	15	16	1	8	8			1
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11	9	Y	10	4	1	3	8			4

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-							-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			Y	-0-							-0-
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-							-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-							-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-							-0-
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-							-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

01	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-							-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-							-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-							-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-							-0-
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			Y	-0-							-0-
*06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-							-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

01	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-	37023	2	198	9	Y	180	182	1	12	8			75
02	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	31997	2	163	9	Y	148	184	1	7	8			32
03	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36574	2	195	9	Y	177	93	1	14	8			102
04	36030	X	33214	-0-	-2816	-0-	33006	2	208	9	Y	189	184	1	37	8			70
05	37231	X	31866	-0-	-5365	-0-	31763	2	103	9	Y	94	146	1					18
06	36030	X	31298	-0-	-4732	-0-	31198	2	100	9	Y	91	63	1					46

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36928	2	156	9	Y	142	158	1			64
02	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	30204	2	124	9	Y	113	151	1			26
03	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33383	2	139	9	Y	126	74	1			78
04	34309	X	34309	-0-	-0-	-0-	34164	2	145	9	Y	132	150	1			60
05	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	36658	2	195	9	Y	177	201	1			36
*06	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34068	2	177	9	Y	161	115	1			82

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	54	-0-	-3046	5460	10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	20	-0-	-2780	2680	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	20	-0-	-2680	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1436	2	N	10					95
							11	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	N	10					105
							11	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1465	2	N	10					115
							11	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	N	18					133
							20	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	30	131	1			32
							33	9									
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25					57
							28	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	11					85
							12	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	11					96
							12	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	11					107
							12	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N	9					116
							10	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	2	N	20	108	1			28
							22	9									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41					41
							45	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					56
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	35					91
							39	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158	1			2
							76	9									
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	280	1	3843	2	N	45	170	1			14
							50	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3089	2	N	45					59
							50	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	180	1	4047	2	N	45					104
							50	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	62					166
							68	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47					213
							52	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	208	1	682	2	N	6					61
							7	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	849	2	N	6					67
							7	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	367	1	1181	2	N	6					73
							7	9									
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	169	1	459	2	N	79					152
							87	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5					157
							6	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1			62

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	622	-0-	-773	-0-	145	1	477	2	N	-0-					86
02	1260	N	527	-0-	-733	-0-	104	1	423	2	N	-0-					86
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	257	1	827	2	N	-0-					86
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	336	1	912	2	N	68	139	1			15
							75	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60					75
							66	9									
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-					75

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	154	3	3	9	N	3					20
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					20
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					49
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					49
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					49
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					49
05	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2721	3	8	9	N	7					56
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					56

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	3	4	9	N	4					62
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					62
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					62
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					70
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					70
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					70

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11730	-0-	-639	-0-	11730	3			N	-0-					98
02	11004	X	10490	-0-	-514	-0-	10490	3			N	-0-					98
03	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	11501	3			N	-0-					98
04	11550	X	11027	-0-	-523	-0-	11027	3			N	-0-					98
05	11935	X	10012	-0-	-1923	-0-	9980	3	32	9	N	29					127
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					127

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15442	3	19	9	N	17					73
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	3			N	-0-					73
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	3			N	-0-					73
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					73
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	3			N	-0-					73
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					73

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	60483	3	253	9	N	230	181	1			227
02	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	52918	3	194	9	N	176	180	1			223
03	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	54180	3	307	9	N	279	339	1			163
04	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	52750	3	259	9	N	235	177	1			221
05	48050	X	47159	-0-	-891	-0-	46971	3	188	9	N	171	179	1			213
06	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					213

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	281	1	925	2	N	-0-				-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	227	1	911	2	N	-0-				-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	303	1	973	2	N	-0-				-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	337	1	913	2	N	2				2
							2	9								
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	347	1	848	2	N	67				69
							74	9								
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-				69

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	35	1	116	2	N	-0-				-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	2	N	-0-				-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	2	N	-0-				-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	152	117	1		35
							167	9								
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-				35
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-				35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	337	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	255	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	328	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	377	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4					4
							4	9									
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	N	65					345
							72	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	65					410
							72	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	182	2	N	42					452
							46	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	65	1	176	2	N	8					460
							9	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2					462
							2	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					196

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					272
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	137	1	453	2	N	-0-					140
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	120	1	484	2	N	-0-					140
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	250	1	806	2	N	-0-					140
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	285	1	772	2	N	-0-					140
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264					404
							290	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-					404

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	448	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	355	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	465	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	553	1	1502	2	N	15			15
							17	9							
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	539	1	1319	2	N	138	65	1	88
							152	9							
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	389	1	1310	2	N	-0-			88

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	75	1	305	2	N	-0-			-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	98	1	319	2	N	-0-			-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	111	1	301	2	N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-			-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	2	N	-0-			-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	629	1	2068	2	N	11			49
							12	9							
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	476	1	1912	2	N	11			60
							12	9							
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	619	1	1996	2	N	11			71
							12	9							
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	662	1	1797	2	N	12			83
							13	9							
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	669	1	1636	2	N	78			161
							86	9							
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	548	1	1843	2	N	-0-			161

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	46	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	50	1	997	2	N	5					5
							6	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					5
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-					5

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	304	76	1	208	2	N	18					18
							20	9									
*05	14B2 EXT		1299	-0-	1299	1603	372	1	909	2	N	16					34
							18	9									
*06	14B2 EXT		1258	-0-	1258	2861	271	1	909	2	N	71					105
							78	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	394	1	1295	2	N	19					82
							21	9									
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	381	1	1534	2	N	19					101
							21	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	422	1	1360	2	N	19					120
							21	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	460	1	1249	2	N	-0-					120
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65					185
							72	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-					185

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	135	1	446	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	121	1	489	2	N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	145	1	467	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	163	1	440	2	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2					2
							2	9									
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-					2

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	13					64
							14	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	319	1	1282	2	N	13					77
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	401	1	1292	2	N	13					90
							14	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	465	1	1261	2	N	53					143
							58	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49					192
							54	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177	1			64
							54	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	218	1	715	2	N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	164	1	658	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	216	1	696	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	229	1	622	2	N	135	120	1			15
							149	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50					65
							55	9									
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10					75
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	675	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	531	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	633	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	696	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	580	1	1907	2	N	10					43
							11	9									
02	2352	N	2129	-0-	-223	-0-	393	1	1585	2	N	137	177	1			3
							151	9									
03	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	505	1	1628	2	N	137					140
							151	9									
04	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	499	1	1353	2	N	48					188
							53	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204					392
							224	9									
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1			367
							40	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	648	1	2131	2	N	15					53
							17	9									
02	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	492	1	1977	2	N	15					68
							17	9									
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	654	1	2106	2	N	15					83
							17	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1973	2	N	38					121
							42	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1			206
							171	9									
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1			165
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	N	61					405
							67	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	N	22					427
							24	9									
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	93	1	302	2	N	22					449
							24	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	219	1	595	2	N	27					476
							30	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1			309
							2	9									
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-					309

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	408	1	1341	2	N	32					69
							35	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	360	1	1447	2	N	32					101
							35	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	482	1	1555	2	N	32					133
							35	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	517	1	1403	2	N	15					148
							17	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	549	1	1344	2	N	228					376
							251	9									
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	341	1	1146	2	N	-0-	102	1			274

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	311	1	1023	2	N	56					320
							62	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	239	1	963	2	N	56					376
							62	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	320	1	1031	2	N	43					419
							47	9									
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	346	1	938	2	N	50					469
							55	9									
05	3100	N	3645	-0-	545	545	837	1	2047	2	N	692					1161
							761	9									
*06	3000	N	3222	-0-	222	767	718	1	2417	2	N	79	157	1			1083
							87	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	559	1	1838	2	N	8					74
							9	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	2	N	8					82
							9	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	467	1	1504	2	N	8					90
							9	9									
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	417	1	1128	2	N	42					132
							46	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	427	1	1044	2	N	140	115	1			157
							154	9									
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	336	1	1134	2	N	7					164
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	96	163	1			6
							106	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	438	1	1411	2	N	96					102
							106	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	504	1	1369	2	N	116	171	1			47
							128	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1223	2	N	168	63	1			152
							185	9									
*06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	414	1	1392	2	N	16					168
							18	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	574	1	1888	2	N	-0-					38
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	400	1	1607	2	N	-0-					38
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	567	1	1828	2	N	-0-					38
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	632	1	1716	2	N	32					70
							35	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
							83	9									
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	462	1	1517	2	N	2					151
							2	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	2	N	150					301
							165	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	457	1	1471	2	N	99					400
							109	9									
04	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	513	1	1389	2	N	28					428
							31	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
							118	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

01	1271	X	559	-0-	-712	-0-	130	1	429	2	N	-0-					88
02	1148	X	676	-0-	-472	-0-	135	1	541	2	N	-0-					88
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1176	1	3787	2	N	-0-					88
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1247	1	3381	2	N	47					135
							52	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
							61	9									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									
02	1792	N	1471	-0-	-321	-0-	278	1	1119	2	N	67					278
							74	9									
03	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	355	1	1142	2	N	-0-					278
04	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	362	1	984	2	N	-0-					278
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	936	2	N	8					286
							9	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	169	1	553	2	N	-0-					-0-
02	728	N	525	-0-	-203	-0-	105	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	815	-0-	-456	-0-	193	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	670	2	N	103					103
							113	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	236	1	576	2	N	77					180
							85	9									
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	200	1	672	2	N	-0-					180

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	364	1	1197	2	N	4					80
							4	9									
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	259	1	1042	2	N	4					84
							4	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	348	1	1121	2	N	4					88
							4	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	462	1	1253	2	N	82	170	1			-0-
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
							160	9									
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
							2	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	157	1	516	2	N	-0-					90
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	2	N	-0-					90
03	1674	N	753	-0-	-921	-0-	178	1	575	2	N	-0-					90
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	37					127
							41	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
							218	9									
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2518	-0-	-582	5913	586	1	1926	2	N	5					70
							6	9									
02	2800	N	2260	-0-	-540	5373	449	1	1805	2	N	5					75
							6	9									
03	3100	N	2498	-0-	-602	4771	590	1	1902	2	N	5					80
							6	9									
04	3000	N	2382	-0-	-618	4153	640	1	1734	2	N	7					87
							8	9									
05	3100	N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
							152	9									
*06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
							6	9									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	691	1	2274	2	N	-0-					120
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	2	N	-0-					120
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	631	1	2031	2	N	-0-					120
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	714	1	1938	2	N	45					165
							50	9									
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	739	1	1810	2	N	118					283
							130	9									
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	643	1	2160	2	N	2					285
							2	9									

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	352	1	1156	2	N	15					88
							17	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	287	1	1155	2	N	15					103
							17	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1053	2	N	15					118
							17	9									
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	372	1	1008	2	N	75					193
							83	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	N	20					213
							22	9									
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	45					117
							50	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	45					162
							50	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	45					207
							50	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	123					330
							135	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	-0-					102
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	274	1	1106	2	N	-0-					102
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	343	1	1104	2	N	-0-					102
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	389	1	1055	2	N	8					110
							9	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	122	57	1			175
							134	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1106	2	N	20					195
							22	9									

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	618	1	2033	2	N	8					23
							9	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	N	8					31
							9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	621	1	2001	2	N	8					39
							9	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	678	1	1840	2	N	37					76
							41	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	700	1	1713	2	N	140					216
							154	9									
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	596	1	2006	2	N	22					238
							24	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	969	-0-	-767	-0-	226	1	743	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	296	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	358	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	346	1	938	2	N	75	60	1			15
							83	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	872	2	N	30					45
							33	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	306	1	1031	2	N	-0-					45

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	570	1	1873	2	N	-0-					145
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	434	1	1746	2	N	49	176	1			18
							54	9									
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	562	1	1813	2	N	49					67
							54	9									
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	627	1	1699	2	N	7					74
							8	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132					206
							145	9									
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	526	1	1767	2	N	2					208
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	897	1	2952	2	N	52					166
							57	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	694	1	2792	2	N	52					218
							57	9									
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	916	1	2948	2	N	32					250
							35	9									
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	991	1	2686	2	N	12					262
							13	9									
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	1073	1	2627	2	N	177	123	1			316
							195	9									
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	837	1	2818	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	27					165
							60	3	30	9							
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	53	1	568	2	N	11	151	1			25
							49	3	12	9							
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	25					50
							68	3	28	9							
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	20					70
							59	3	22	9							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	18					88
							63	3	20	9							
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	25	73	1			40
							69	3	28	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	181	1	1746	2	N	-0-					50
							141	3									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	-0-					50
							50	3									
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	46	1	456	2	N	-0-					50
							37	3									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	10					60
							55	3	11	9							
05	3100	N	3620	-0-	520	520	133	1	3262	2	N	10					70
							214	3	11	9							
*06	3000	N	3314	-0-	314	834	206	1	2859	2	N	5					75
							243	3	6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	43	155	1			18
							47	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	N	24					42
							26	9									
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	143	1	2709	2	N	33					75
							36	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	2	N	53					128
							58	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3097	2	N	39					167
							43	9									
06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	135	1	2565	2	N	32	164	1			35
							35	9									

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1414	2	N	3					28
							114	3	3	9							
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					28
							98	3									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	N	-0-					28
							62	3									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-					28
							87	3									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					28
							61	3									
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2					30
							78	3	2	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
							6	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	82	2	N	-0-					25
							6	3									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					25
							8	3									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					25
							8	3									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					25
							8	3									
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	94	1	909	2	N	1					48
							74	3	1	9							
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	67	1	726	2	N	-0-					48
							63	3									
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	87	1	864	2	N	-0-					48
							70	3									
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	35	1	848	2	N	-0-					48
							68	3									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-					48
							60	3									
*06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	2	N	14					62
							183	3	15	9							

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	11					93
							13	3	12	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					93
							9	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	69	2	N	7					100
							6	3	8	9							
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	45	2	N	-0-					100
							4	3									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	41	2	N	-0-	76	1			24
							2	3									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	19					43
							10	3	21	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	208	1	1644	2	N	38					95
							176	3	42	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	169	1	1485	2	N	33					128
							167	3	36	9							
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	196	1	1674	2	N	42					170
							179	3	46	9							
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	41	119	1			92
							171	3	45	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	31					123
							154	3	34	9							
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	152	1	1483	2	N	31	99	1			55
							164	3	34	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	935	2	N	2					40
							76	3	2	9							
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	70	1	756	2	N	-0-					40
							65	3									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	104	1	1028	2	N	17					57
							83	3	19	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	2	N	1					58
							105	3	1	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					58
							93	3									
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	N	5					63
							133	3	6	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	84	1	777	2	N	-0-					17
							38	3									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	63	1	728	2	N	-0-					17
							39	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	3					20
							39	3	3	9							
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	28	1	707	2	N	-0-					20
							35	3									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	816	2	N	-0-					20
							29	3									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	51	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	107	1	1035	2	N	-0-					39
							84	3									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	-0-					39
							84	3									
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	102	1	1011	2	N	-0-					39
							82	3									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					39
							96	3									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					39
							82	3									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					39
							121	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	-0-					36
							72	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					36
							63	3									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	722	2	N	-0-					36
							65	3									
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	23	1	621	2	N	2					38
							55	3	2	9							
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	27	1	635	2	N	-0-					38
							48	3									
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	30	1	374	2	N	5					43
							35	3	6	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	193	1	1846	2	N	24	163	1			13
							165	3	26	9							
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2136	2	N	40					53
							202	3	44	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	10					63
							192	3	11	9							
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	N	20					83
							221	3	22	9							
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	N	22	70	1			35
							177	3	24	9							
*06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	N	25					60
							206	3	28	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	68	2	N	-0-					53
							6	3									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					53
							7	3									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	60	2	N	-0-					53
							5	3									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	40	2	N	-0-					53
							4	3									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					53
							10	3									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	2					55
							19	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3207	2	N	15					93
							259	3	17	9							
02	3332	X	3048	-0-	-284	-0-	238	1	2574	2	N	12					105
							223	3	13	9							
03	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	164	1	1627	2	N	2	77	1			30
							132	3	2	9							
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	10					40
							297	3	11	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	164	1	3997	2	N	12					52
							262	3	13	9							
06	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	206	1	2853	2	N	5					57
							242	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

01	899	N	728	-0-	-171	-0-	68	1	627	2	N	3					68
							30	3	3	9							
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	59	1	683	2	N	-0-					68
							37	3									
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	58	1	610	2	N	-0-					68
							30	3									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	2					70
							37	3	2	9							
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	30	1	663	2	N	-0-	55	1			15
							22	3									
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					15
							44	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	N	7					47
							84	3	8	9							
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	53	1	573	2	N	-0-					47
							49	3									
03	1085	N	897	-0-	-188	-0-	77	1	759	2	N	-0-					47
							61	3									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	N	5					52
							81	3	6	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					52
							82	3									
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	N	1					53
							140	3	1	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

01	961	N	726	-0-	-235	-0-	68	1	627	2	N	-0-					43
							31	3									
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	64	1	743	2	N	4					47
							41	3	4	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	715	2	N	-0-					47
							35	3									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-					47
							38	3									
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	730	2	N	-0-					47
							26	3									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-					47
							40	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

01	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	352	1	3384	2	N	9					67
							273	3	10	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	5					72
							287	3	6	9							
03	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	335	1	3323	2	N	8					80
							270	3	9	9							
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	145	1	3540	2	N	7					87
							285	3	8	9							
05	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	145	1	3550	2	N	6					93
							233	3	7	9							
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	225	1	3115	2	N	5					98
							265	3	6	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					52
							26	3									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					52
							19	3									
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	117	2	N	-0-					52
							11	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	6					58
							26	3	7	9							
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	148	2	N	-0-					58
							11	3									
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							14	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					28
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					28
							97	3									
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	26	1	259	2	N	-0-					28
							21	3									
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
05	1364	N	940	-0-	-424	-0-	35	1	849	2	N	-0-					28
							56	3									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					28
							54	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

01	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	417	1	4021	2	N	16					78
							325	3	18	9							
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19					97
							318	3	21	9							
03	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	419	1	4158	2	N	5					102
							338	3	6	9							
04	5430	X	4688	-0-	-742	-0-	172	1	4172	2	N	8					110
							335	3	9	9							
05	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1			28
							294	3	9	9							
*06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17					45
							351	3	19	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	558	1	5355	2	N	57					185
							359	3	63	9							
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1			75
							388	3	65	9							
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	583	1	6035	2	N	57					132
							407	3	63	9							
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	227	1	5712	2	N	40					172
							382	3	44	9							
05	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1			108
							332	3	50	9							
06	6750	X	6432	-0-	-318	-0-	439	1	5538	2	N	50					158
							400	3	55	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	162	1	1499	2	N	8					125
							74	3	9	9							
02	2716	X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5					130
							113	3	6	9							
03	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	194	1	2067	2	N	5					135
							102	3	6	9							
04	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	79	1	1931	2	N	7					142
							93	3	8	9							
05	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1			27
							72	3	8	9							
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8					35
							120	3	9	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	610	1	2325	2	N	18	160	1			23
							266	3	20	9							
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30					53
							253	3	33	9							
03	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	595	1	2417	2	N	25					78
							277	3	28	9							
04	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	448	1	2556	2	N	29					107
							291	3	32	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21					128
							281	3	23	9							
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1			33
							293	3	24	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4543	-0-	-665	-0-	398	1	3830	2	N	5					60
							309	3	6	9							
02	4704	X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8					68
							282	3	9	9							
03	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	387	1	3841	2	N	10					78
							312	3	11	9							
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	160	1	3887	2	N	5					83
							312	3	6	9							
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7					90
							215	3	8	9							
06	4410	X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5					95
							270	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	373	1	3200	2	N	10					95
							265	3	11	9							
02	3612	X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13					108
							264	3	14	9							
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	350	1	3309	2	N	10					118
							275	3	11	9							
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	169	1	3540	2	N	9					127
							274	3	10	9							
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1			40
							255	3	12	9							
*06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5					45
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11921	2	43	9	N	39					187
02	10640	X	9658	-0-	-982	-0-	9629	2	29	9	N	26					213
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11584	2	17	9	N	15	170	1			58
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9294	2	35	9	N	32					90
05	11966	X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25					115
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					115

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
02	2800	N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-					75
03	2743	N	1054	-0-	-1689	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					75
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					75
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					75
06	2610	X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	6	1	186	2	N	-0-					44
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					44
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-					44
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					44
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12					56
							13	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1			45
							157	9									

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	898	2	N	1	1	8			202
							1	9									
03	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	76	1	961	2	N	5	1	8			206
							6	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	89	1	1015	2	N	2	2	8			206
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					206
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66	1	728	2	N	-0-					206

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

01	310	N	219	-0-	-91	-0-	16	1	203	2	N	-0-					135
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					135
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	78	2	N	-0-					135
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	16	16	8			135
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	N	-0-	129	1			48
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					48
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					48
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					48
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					48
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					97
02	1428	N	544	-0-	-884	-0-	49	1	495	2	N	-0-					97
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	N	-0-					97
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-					97
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	N	-0-					97
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	51	1	566	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

01	8897	X	5552	-0-	-3345	-0-	5552	2			N	-0-					252
02	8036	X	6747	-0-	-1289	-0-	6746	2	1	9	N	1	1	8			252
03	8432	X	5765	-0-	-2667	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			252
04	8160	X	5655	-0-	-2505	-0-	5651	2	4	9	N	4	4	8			252
05	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7083	2	2	9	N	2	2	8			252
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6685	2	7	9	N	6	6	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	214	1	1361	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228	1	1648	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139	1	902	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	2	N	-0-					46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1454	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	1	1496	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	1	1615	2	N	3	3	8			46
							3	9									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	8	8	8			46
							9	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	123	1	780	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	142	1	882	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	122	1	795	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5207	-0-	2107	2107	708	1	4495	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2769	N	662	-0-	-2107	-0-	82	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	143	1	5454	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	T. A.		4119	-0-	4119	4119	549	1	3564	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	412 46	1 9	2619	2	Y	42	54	1			7
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	424 29	1 9	3062	2	Y	26	30	1			3
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	456 64	1 9	2852	2	Y	58	37	1			24
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365 35	1 9	3145	2	Y	32	42	1			14
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	99 35	1 9	3805	2	Y	32	34	1			12
06	3780	X	3034	-0-	-746	-0-	402 22	1 9	2610	2	Y	20	12	1			20

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	N	-0-					42
03	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	89 6	1 9	2621	2	N	5	5	8			42
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2 14	1 9	2693	2	N	13	13	8			42
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42 7	1 9	2634	2	N	6	6	8			42
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	96 3	1 9	608	2	Y	3	4	1			1
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	90 1	1 9	654	2	Y	1	2	1			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	111 6	1 9	693	2	Y	5	3	1			2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	676	2	Y	3	4	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1060	2	Y	3	3	1			1
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	777	2	Y	2	1	1			2

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-					20
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-					20
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	990	1	6284	2	Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	56	1			10
							73	9									
03	7750	X	3371	-0-	-4379	-0-	446	1	2839	2	Y	78	69	1			19
							86	9									
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	867	1	7692	2	Y	96	72	1			43
							106	9									
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	76	1			37
							77	9									
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	35	1			58
							62	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	60	1	388	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	548	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	168	1	1066	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	961	2	Y	25	16	1			10
							28	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	138	1	895	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	76	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					13
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13
03	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1738	2	51	9	N	46					59
04	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					59
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	218	1	1382	2	Y	63	55	1			11
							69	9									
02	1792	X	1566	-0-	-226	-0-	185	1	1333	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	250	1	1550	2	Y	85	51	1			39
							94	9									
04	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	176	1	1316	2	Y	50	71	1			18
							55	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
06	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	216	1	1403	2	Y	31	19	1			30
							34	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	315	1	1998	2	Y	105	135	1			17
							116	9									
02	2548	X	1943	-0-	-605	-0-	229	1	1642	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	397	1	2469	2	Y	145	93	1			59
							160	9									
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	263	1	2011	2	Y	73	102	1			30
							80	9									
05	2418	X	1027	-0-	-1391	-0-	24	1	928	2	Y	68	72	1			26
							75	9									
06	2940	X	792	-0-	-2148	-0-	100	1	650	2	Y	38	24	1			40
							42	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	748	1	4750	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1			4
							39	9									
03	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	789	1	4901	2	Y	78	50	1			32
							86	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	553	1	4861	2	Y	47	58	1			21
							52	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1			18
							53	9									
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1			29
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	41	-0-	-641	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	369	1 9	2346	2	Y	1	2	1			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1 9	2330	2	Y	1	1	1			-0-
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	343	1 9	2137	2	Y	2	1	1			1
04	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	230	1 9	1997	2	Y	7	4	1			4
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	67	1 9	2582	2	Y	11	11	1			4
06	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	266	1 9	1721	2	Y	6	4	1			6

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	139	1 9	879	2	Y	9	9	1			2
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1 9	1866	2	Y	7	8	1			1
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1 9	913	2	Y	15	10	1			6
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1 9	1050	2	Y	9	11	1			4
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	33	1 9	1259	2	Y	8	9	1			3
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	127	1 9	823	2	Y	5	3	1			5

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	337	1 9	2139	2	Y	20	29	1			2
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	320	1 9	2309	2	Y	9	10	1			1
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	357	1 9	2223	2	Y	19	12	1			8
04	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	281	1 9	2502	2	Y	11	14	1			5
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1 9	3258	2	Y	10	11	1			4
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	339	1 9	2197	2	Y	7	4	1			7

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	114	1 9	723	2	Y	1	5	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1 9	782	2	Y	1	1	1			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1 9	780	2	Y	1	1	1			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1 9	786	2	Y	2	1	1			1
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	22	1 9	824	2	Y	2	3	1			-0-
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	73	1 9	478	2	Y	2	1	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	313	2	143	9	N	130					130
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					70
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40					110
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	147	1	931	2	Y	28	37	1			4
							31	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	107	1	768	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	131	1	811	2	Y	39	25	1			16
							43	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1058	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	149	1	965	2	Y	13	8	1			13
							14	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					18
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					18
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					18
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8			18
							6	9									
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
*06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	563	1	3572	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	547	1	3404	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	433	1	3787	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1529	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	232	1	1446	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	171	1	1475	2	Y	29	36	1			13
							32	9									
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1			18
							20	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	752	1	4776	2	Y	51	67	1			8
							56	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	596	1	4299	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
03	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	651	1	4058	2	Y	73	47	1			30
							80	9									
04	5400	X	2153	-0-	-3247	-0-	255	1	1852	2	Y	42	54	1			18
							46	9									
05	5580	X	1047	-0-	-4533	-0-	25	1	975	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	533	1	3458	2	Y	25	15	1			26
							28	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27
02	2408	X	2068	-0-	-340	-0-	85	1	1983	2	N	-0-					27
03	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					27
04	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1	1	1974	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1615	-0-		-183	-0-	216	1	1360	2	Y	35	45	1			6
								39	9									
02	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	191	1	1375	2	Y	21	25	1			2
								23	9									
03	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	230	1	1427	2	Y	64	40	1			26
								70	9									
04	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	165	1	1427	2	Y	35	46	1			15
								39	9									
05	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	45	1	1725	2	Y	35	37	1			13
								39	9									
06	1680	N	1384	-0-		-296	-0-	182	1	1180	2	Y	20	12	1			21
								22	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1287	-0-		-418	-0-	171	1	1086	2	Y	27	39	1			4
								30	9									
02	1708	N	1499	-0-		-209	-0-	182	1	1300	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
03	1457	N	1083	-0-		-374	-0-	142	1	913	2	Y	25	13	1			14
								28	9									
04	1260	N	1136	-0-		-124	-0-	136	1	979	2	Y	19	25	1			8
								21	9									
05	1674	N	490	-0-		-1184	-0-	12	1	461	2	Y	15	20	1			3
								17	9									
06	1050	N	882	-0-		-168	-0-	118	1	758	2	Y	5	3	1			5
								6	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4368	-0-		-1150	-0-	590	1	3748	2	Y	27	37	1			4
								30	9									
02	4844	X	4556	-0-		-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1			2
								20	9									
03	5363	X	4376	-0-		-987	-0-	601	1	3732	2	Y	39	25	1			16
								43	9									
04	4771	X	4771	-0-		-0-	-0-	485	1	4263	2	Y	21	28	1			9
								23	9									
05	5053	X	3774	-0-		-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1			7
								19	9									
*06	5003	X	5003	-0-		-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1			13
								13	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4675	-0-		-2889	-0-	636	1	4038	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	6832	X	5884	-0-		-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	7564	X	5999	-0-		-1565	-0-	827	1	5170	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	6330	X	6330	-0-		-0-	-0-	655	1	5667	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
05	9453	X	9453	-0-		-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
*06	6934	X	6934	-0-		-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1			7
								8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	215	1	1364	2	Y	58	76	1			9
							64	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	219	1	1363	2	Y	74	48	1			30
							81	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	2	Y	41	53	1			18
							45	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1			25
							26	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	895	-0-	-1027	-0-	120	1	758	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
02	1736	N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	75	1	477	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	109	1	694	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	118	1	734	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	606	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					32
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					32
03	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	31	1	1486	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2310	2	N	52					84
							57	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

01	8184	X	7422	-0-	-762	-0-	338	1	7084	2	Y	-0-					174
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	304	1	7113	2	Y	56	178	1			52
							62	9									
03	8060	X	6417	-0-	-1643	-0-	208	1	6189	2	Y	18	18	8			52
							20	9									
04	7410	X	7233	-0-	-177	-0-	5	1	7185	2	Y	39	17	8			74
							43	9									
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135	1	8161	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327	1	7099	2	Y	5	5	8			74
							6	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887	1	5633	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	845	1	6101	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	935	1	5832	2	Y	30	19	1			12
							33	9									
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	701	1	6071	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	211	1	8088	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	7470	X	6420	-0-	-1050	-0-	855	1	5556	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	1311	1	22600	2	N	-0-					60
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	2	N	-0-					60
03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901	1	29687	2	N	225	178	1			107
							248	9									
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
*06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6104	X	6069	-0-	-35	-0-	738	1	5330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	834	1	5198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	651	1	5685	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	136	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197	1	13249	2	Y	13					30
							14	9									
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1078	1	13210	2	Y	27					57
							30	9									
03	14105	X	14064	-0-	-41	-0-	1195	1	12811	2	Y	53	77	1			33
							58	9									
04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1154	1	12746	2	Y	-0-					33
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
*06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433	1	15868	2	Y	19					42
							21	9									
02	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	1285	1	15749	2	Y	35					77
							39	9									
03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1456	1	15609	2	Y	73	105	1			45
							80	9									
04	16560	X	16435	-0-	-125	-0-	1364	1	15071	2	Y	-0-					45
05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
*06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13422	-0-	-962	-0-	611	1	12785	2	Y	24					69
							26	9									
02	12992	X	12887	-0-	-105	-0-	524	1	12268	2	Y	86	144	1			11
							95	9									
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	364	1	10974	2	Y	56	38	8			29
							62	9									
04	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	10	1	14808	2	Y	68	45	8			52
							75	9									
05	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	423	1	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
							62	9									
*06	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	1092	1	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
							28	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8837	-0-	-2106	-0-	1187	1	7540	2	Y	100	106	1			17
							110	9									
02	9856	X	9180	-0-	-676	-0-	1108	1	8000	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	10726	X	9068	-0-	-1658	-0-	1235	1	7691	2	Y	129	77	1			59
							142	9									
04	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	952	1	8175	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	276	1	10571	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	9840	X	8536	-0-	-1304	-0-	1133	1	7351	2	Y	47	29	1			49
							52	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	363	1	7608	2	N	-0-					100
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180	1			37
							129	9									
03	8618	X	7341	-0-	-1277	-0-	227	1	7100	2	N	13	13	8			37
							14	9									
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6	1	8338	2	N	18	18	8			37
							20	9									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9735	2	N	13	13	8			37
							14	9									
*06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
							118	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	100	1	634	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	696	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	88	1	571	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	317	1	2011	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	327	1	2042	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
04	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	211	1	1857	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
05	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	64	1	2456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	253	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

01	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	645	1	4096	2	Y	55	66	1			9
							61	9									
02	5488	X	3119	-0-	-2369	-0-	374	1	2704	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	439	1	2727	2	Y	83	53	1			34
							91	9									
04	5880	X	3309	-0-	-2571	-0-	340	1	2918	2	Y	46	60	1			20
							51	9									
05	5549	X	3568	-0-	-1981	-0-	90	1	3428	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
06	4050	X	2258	-0-	-1792	-0-	297	1	1931	2	Y	27	16	1			28
							30	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	162	1	1031	2	Y	60	68	1			15
							66	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1133	2	Y	72	79	1			8
							79	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1119	2	Y	146	95	1			59
							161	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1181	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	2	Y	47	29	1			49
							52	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	15152	-0-	-3386	-0-	2061	1	13091	2	N	-0-					142
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1991	1	14376	2	N	130	172	1			100
							143	9									
03	18104	X	16368	-0-	-1736	-0-	2244	1	13977	2	N	134	182	1			52
							147	9									
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1773	1	15199	2	N	-0-					52
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	509	1	19515	2	N	-0-					52
06	17700	X	15451	-0-	-2249	-0-	2063	1	13388	2	N	-0-					52

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	594	1	12441	2	N	15					100
							17	9									
02	13328	X	12994	-0-	-334	-0-	530	1	12385	2	N	72					172
							79	9									
03	14632	X	12028	-0-	-2604	-0-	381	1	11628	2	N	17	17	8			172
							19	9									
04	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	9	1	11848	2	N	205	181	1	21	8	175
							226	9									
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-	214	1	13002	2	N	33	16	8			192
							36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-	485	1	10685	2	N	8	8	8			192
							9	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					47
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9	8			47
							10	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9	8			47
							10	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7	8			47
							8	9									
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7	8			47
							8	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	24053	-0-	-96	-0-	3256	1	20721	2	N	69					167
							76	9									
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-					167
03	23405	X	22808	-0-	-597	-0-	3295	1	19325	2	N	171	170	1			168
							188	9									
04	23280	X	21739	-0-	-1541	-0-	3155	1	18528	2	N	51	176	1			43
							56	9									
05	25544	X	22245	-0-	-3299	-0-	3288	1	18734	2	N	203	154	1			92
							223	9									
06	24720	X	21003	-0-	-3717	-0-	3181	1	17791	2	N	28					120
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15767	-0-	-2244	-0-	717	1	15009	2	Y	37					104
							41	9									
02	16268	X	15837	-0-	-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216	1			16
							141	9									
03	18011	X	15157	-0-	-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40	8			44
							75	9									
04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	15	1	21259	2	Y	82	48	8			78
							90	9									
05	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
							229	9									
*06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
							96	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02	868	X	789	-0-	-79	-0-	68	1	623	2	Y	89	90	1	2	8	16
							98	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	67	1	659	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
04	990	X	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-					16
05	1023	X	838	-0-	-185	-0-	45	1	791	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	12	12	8			16

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

01	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	214	1	1771	2	Y	-0-					6
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2281	2	Y	87	82	1			11
							96	9									
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					11
04	1920	X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			Y	-0-					11
05	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					11
06	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					11

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	16357	-0-	-42	-0-	1868	1	14464	2	N	23	23	8			23
							25	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1865	1	15971	2	N	16	16	8			23
							18	9									
03	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	1983	1	18319	2	N	25	25	8			23
							28	9									
04	15840	X	6130	-0-	-9710	-0-	72	1	6056	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	19468	X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8			23
							28	9									
06	18840	X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8			23
							29	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					109
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					109
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20					78
02	4816	X	2709	-0-	-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3					81
03	5332	X	1945	-0-	-3387	-0-	1945	2			N	-0-					81
04	5160	X	1678	-0-	-3482	-0-	1672	2	6	9	N	5					86
05	3999	X	2663	-0-	-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7					93
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					93

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5190	2	61	9	N	55	181	1			35
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61					96
03	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	5021	2	70	9	N	64					160
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4869	2	61	9	N	55	170	1			45
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5098	2	53	9	N	48					93
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					93

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	2	14	9	N	13					115
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6					121
03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6					127
04	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	2990	2	6	9	N	5					132
05	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1					133
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					133

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10338	2	130	9	N	118	164	1			323
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98					421
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	160	1			373
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9813	2	94	9	N	85					458
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	176	1			551
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					551

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3514	2	22	9	N	20					149
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					172
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13					185
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12					197
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					212
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					212

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					133
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					133
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					69
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					69
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					69
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					69
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					69
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2045	2	8	9	N	7					59
02	2156	N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11	9	N	10					69
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10	9	N	9					78
04	1980	N	1160	-0-	-820	-0-	1160	2			N	-0-					78
05	1519	N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2	9	N	2					80
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					80

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1935	2	24	9	N	22					180
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					200
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13	9	N	12					212
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1836	2	15	9	N	14	170	1			56
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24	9	N	22					78
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4115	2	11	9	N	10					169
02	3836	X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7	9	N	6					175
03	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9	9	N	8					183
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3892	2	9	9	N	8	161	1			30
05	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6	9	N	5					35
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					35

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					283
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					283
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					283
04	870	X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					283
05	899	X	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					283
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					283

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2019

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			46
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			46
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			46
04	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2	N	-0-			46
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2	N	-0-			46
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-			46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6 52	1 9	223	2	Y	47	33	1	5	8	113
02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6 106	1 9	216	2	Y	96	46	1	4	8	159
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7 153	1 9	237	2	Y	139	214	1	4	8	80
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6 237	1 9	226	2	Y	215	229	1	4	8	62
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6 102	1 9	224	2	Y	93	53	1	5	8	97
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5 208	1 9	209	2	Y	189	201	1	4	8	81

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					79
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	951	2	15	9	N	14					93
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					93
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1018	2	26	9	N	24	117	1			-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					25
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					25
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	503	2	41	9	N	37	62	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					16
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					16
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					16
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	230	1	2386	2	N	60	172	1			55
							66	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30					85
							33	9									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	2	N	9					94
							10	9									
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	221	1	2147	2	N	58					152
							64	9									
05	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7					159
							8	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-					159

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2261	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	N	34					34
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19	9	N	17					51
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					51

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

01	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3871	1804	2	95	9	Y	86	92	1			46
02	2300	N	1675	-0-	-625	3246	1596	2	79	9	Y	72	108	1	1	8	9
03	3100	N	2251	-0-	-849	2397	2238	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	2
04	3000	N	1920	-0-	-1080	1317	1905	2	15	9	Y	14	8	1	3	8	5
05	3100	N	1792	-0-	-1308	9	1781	2	11	9	Y	10	7	1	4	8	4
*06	2321	N	2312	-0-	-9	-0-	2288	2	24	9	Y	22	11	1	4	8	11

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	2	2	9	N	2	1	1			1
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	N	1	1	1	1	8	-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	1	1	1	8	1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

01	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	37	1	1257	2	N	14	4	1	14	8	1
							15	9									
02	1708	N	1262	-0-	-446	-0-	35	1	1212	2	N	14	5	1	9	8	1
							15	9									
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1485	2	N	14	6	1	8	8	1
							15	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1768	2	N	14	5	1	7	8	3
							15	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2063	2	N	16	6	1	10	8	3
							18	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	2	N	16	6	1	10	8	3
							18	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	N	18	19	1			4
							20	9									
02	5712	X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	N	25	21	1			8
							28	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	N	28	31	1			5
							31	9									
04	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	N	32	24	1			13
							35	9									
05	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	N	22	23	1			12
							24	9									
06	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	N	23	22	1			13
							25	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	19	1	668	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	17	1	609	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	188	-0-	-562	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	1419	2	N	5	5	1	1	8	1
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	1267	2	N	5	4	1	1	8	1
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1390	2	N	7	6	1	1	8	1
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	36	1 9 9	1257	2	N	8	5	1	1	8	3
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	1249	2	N	6	5	1	2	8	2
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	1201	2	N	6	5	1	1	8	2

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	350	2	N	1	1	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	272	2	N	1					1
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	114	2	N	1	1	1	1	8	1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	145	2	N	1	1	1	1	8	-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	190	2	N	3	2	1	1	8	-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	119	2	N	3	1	1	1	8	1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	113	2	N	1	1	1	1	8	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	609	2	N	2	3	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	605	2	N	4	2	1	1	8	1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	487	2	N	2	2	1	1	8	-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	496	2	N	3	1	1	1	8	1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	403	2	N	2	2	1	1	8	-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	408	2	N	1	1	8			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	N	97	12	1	86	8	4
							107	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	N	84	22	1	57	8	9
							92	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	N	73	30	1	48	8	4
							80	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	54	1	1889	2	N	77	21	1	48	8	12
							85	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	N	118	20	1	97	8	13
							130	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	2	N	141	20	1	119	8	15
							155	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					21
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2			N	-0-					21
03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					21
04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2			N	-0-					21
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					14
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					14
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					93
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	2			N	-0-					93
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2297	2	88	9	N	80	173	1			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					23
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52	9	N	47					70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2			N	-0-					70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	2			N	-0-					37
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	2			N	-0-					37
03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2			N	-0-					37
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					37
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					37
*06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					45
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					48
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3					51
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					56
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					58

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					59
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	832	2	23	9	N	21					21
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1090	2	44	9	N	40					61
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	N	35	95	1			1
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	N	7	5	1			3
							8	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	N	6	6	1			3
							7	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16					16

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-					63
02	1848	N	697	-0-	-1151	-0-	697	2			N	-0-					63
03	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-					63
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1450	2	90	9	N	82	145	1			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	N	58					58

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					1
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					1
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	240	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47					47
							52	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	287	1	863	2	Y	99	91	1			55
							109	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	916	2	Y	21	59	1			17
							23	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	957	2	Y	75					92
							83	9									
*06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	284	1	868	2	Y	80	137	1			35
							88	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34	1	1167	2	N	9	6	1	4	8	2
							10	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	9	6	1	3	8	2
							10	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	N	8	7	1	2	8	1
							9	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1239	2	N	9	5	1	2	8	3
							10	9									
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	33	1	1201	2	N	8	5	1	3	8	3
							9	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	30	1	1166	2	N	8	5	1	3	8	3
							9	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					1
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					1
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					1
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					1
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

01	527	N	268	-0-	-259	-0-	242	2	26	9	N	24					59
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	275	2	18	9	N	16					16
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28					44
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14					58
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49					107

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	78	1	2692	2	N	106	13	1	93	8	7
							117	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	102	20	1	82	8	7
							112	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	N	95	22	1	78	8	2
							105	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	79	1	2745	2	N	103	14	1	82	8	9
							113	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	77	1	2843	2	N	180	14	1	165	8	10
							198	9									
*06	3000	N	3036	-0-	36	54	71	1	2725	2	N	218	14	1	202	8	12
							240	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

01	403	N	387	-0-	-16	-0-	11 1 9	1	375	2	N	1	1	1			-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	10 1 9	1	338	2	N	1	1	1			-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	9 1 9	1	318	2	N	1	1	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	374	2	N	1	1	1			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	361	2	N	1	1	1			-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	348	2	N	1	1	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	1	647	2	N	1	2	1			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	1	583	2	N	6	4	1			2
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	1	645	2	N	5	6	1			1
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	18 1 6 9	1	616	2	N	5	4	1			2
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	17 1 4 9	1	637	2	N	4	4	1			2
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	16 1 6 9	1	615	2	N	5	4	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

01	620	N	460	-0-	-160	-0-	81	1	338	2	Y	37	98	1			11
							41	9									
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	68	1	282	2	Y	15					26
							17	9									
03	868	N	286	-0-	-582	-0-	83	1	168	2	Y	32	40	1			18
							35	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	96	1	244	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	105	1	281	2	Y	21					27
							23	9									
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	20	36	1			11
							22	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	4780	2			N	-0-					29
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	4289	2			N	-0-					29
03	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	4666	2			N	-0-					29
04	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	2			N	-0-					29
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					29
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	419	1	727	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	365	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	428	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	353	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	366	1	757	2	Y	47					47
							52	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	350	1	753	2	Y	139	173	1			13
							153	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	102	1	3515	2	N	20	18	1	5	8	6
							22	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	93	1	3182	2	N	14	15	1	3	8	2
							15	9									
03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	103	1	3523	2	N	13	9	1	3	8	3
							14	9									
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	97	1	3379	2	N	13	9	1	3	8	4
							14	9									
05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	95	1	3495	2	N	11	8	1	4	8	3
							12	9									
06	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	87	1	3347	2	N	12	8	1	4	8	3
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
02	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11215	2	22	9	N	20					20
03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					20
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					20
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					20
*06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					55
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2			N	-0-					55
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					55
04	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3952	2			N	-0-					55
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4126	2			N	-0-					55
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3960	2	2	9	N	2					57

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	205	2	N	15	16	1			11
							17	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	6	1	206	2	N	27	30	1			8
							30	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	220	2	N	18	24	1			2
							20	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	22	15	1			9
							24	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	229	2	N	17	15	1			11
							19	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	204	2	N	16	15	1			12
							18	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					12
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					12
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					12
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					12
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	20	1	688	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	867	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	N	4	2	1	2	8	1
							4	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	2	N	5	3	1	2	8	1
							6	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	462	1	2936	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	4172	X	3229	-0-	-943	-0-	438	1	2791	2	Y	-0-					80
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	519	1	3297	2	Y	-0-					80
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	474	1	2818	2	Y	-0-					80
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	607	1	3081	2	Y	-0-					80
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	2	Y	-0-					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					37
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			N	-0-					37
03	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			N	-0-					37
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3401	2			N	-0-					37
05	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3641	2	40	9	N	36	73	1			-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	445	1	2340	2	Y	-0-					10
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	524	1	3471	2	Y	192	175	1			27
							211	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	555	1	3967	2	Y	47					74
							52	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	571	1	3721	2	Y	110	172	1			12
							121	9									
*06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	594	1	4695	2	Y	-0-					12

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	314	1	554	2	Y	79	5	8			184
							87	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	353	1	318	2	Y	47	171	1			60
							52	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	279	1	528	2	Y	124	174	1			10
							136	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	333	1	917	2	Y	-0-					10
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	298	1	1006	2	Y	57					67
							63	9									
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	304	1	940	2	Y	112	172	1			7
							123	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					94
02	2800	X	2358	-0-	-442	-0-	2358	2			N	-0-					94
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					94
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					94
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					94
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	701	1	4293	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	659	1	3715	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	708	1	3869	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	692	1	3825	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	729	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	712	1	3843	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	N	39	24	1	24	8	4
							43	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	N	29	15	1	16	8	2
							32	9									
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	212	1	7241	2	N	31	15	1	14	8	4
							34	9									
04	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	197	1	6874	2	N	30	15	1	13	8	6
							33	9									
05	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	195	1	7164	2	N	31	14	1	19	8	4
							34	9									
06	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	175	1	6737	2	N	31	14	1	18	8	3
							34	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	463	1	15909	2	N	46	52	1			9
							51	9									
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	410	1	14070	2	N	32	34	1			7
							35	9									
03	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	470	1	16034	2	N	41	38	1			10
							45	9									
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	432	1	15052	2	N	43	37	1			16
							47	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	414	1	15212	2	N	28	33	1			11
							31	9									
*06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	376	1	14489	2	N	32	33	1			10
							35	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	235	1	8079	2	N	56	35	1	33	8	10
							62	9									
02	7700	X	7520	-0-	-180	-0-	211	1	7252	2	N	52	30	1	24	8	8
							57	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	240	1	8183	2	N	60	37	1	24	8	7
							66	9									
04	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	216	1	7539	2	N	62	31	1	24	8	14
							68	9									
05	8370	X	8170	-0-	-200	-0-	214	1	7887	2	N	63	27	1	35	8	15
							69	9									
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	196	1	7554	2	N	63	29	1	33	8	16
							69	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10667	-0-	-1578	-0-	299 84	1 9	10284	2	N	76	56	1	34	8	18
02	10528	X	9490	-0-	-1038	-0-	266 77	1 9	9147	2	N	70	52	1	24	8	12
03	11625	X	10664	-0-	-961	-0-	301 76	1 9	10287	2	N	69	49	1	23	8	9
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	463 100	1 9	16153	2	N	91	47	1	22	8	31
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	751 99	1 9	27626	2	N	90	63	1	34	8	24
*06	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	696 101	1 9	26821	2	N	92	64	1	33	8	19

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	2022	2	N	14	10	1	6	8	3
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	1801	2	N	10	9	1	3	8	1
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1969	2	N	9	6	1	2	8	2
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	54 9	1 9	1887	2	N	8	5	1	2	8	3
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	51 8	1 9	1880	2	N	7	5	1	3	8	2
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	48 9	1 9	1834	2	N	8	5	1	3	8	2

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	245 55	1 9	8418	2	N	50	27	1	36	8	5
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	224 42	1 9	7708	2	N	38	18	1	22	8	3
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	253 42	1 9	8649	2	N	38	18	1	17	8	6
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	242 39	1 9	8448	2	N	35	19	1	14	8	8
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	234 39	1 9	8610	2	N	35	17	1	21	8	5
06	8670	X	8592	-0-	-78	-0-	216 40	1 9	8336	2	N	36	17	1	20	8	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	283	1	9737	2	N	43	37	1	13	8	9
							47	9									
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	254	1	8735	2	N	40	29	1	13	8	7
							44	9									
03	10044	X	9739	-0-	-305	-0-	276	1	9409	2	N	49	31	1	18	8	7
							54	9									
04	9750	X	9169	-0-	-581	-0-	254	1	8856	2	N	54	27	1	21	8	13
							59	9									
05	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	246	1	9038	2	N	52	25	1	30	8	10
							57	9									
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	224	1	8639	2	N	55	25	1	29	8	11
							61	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10078	-0-	-2291	-0-	283	1	9714	2	N	74	35	1	58	8	8
							81	9									
02	10528	X	9866	-0-	-662	-0-	277	1	9501	2	N	80	32	1	48	8	8
							88	9									
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	314	1	10705	2	N	86	36	1	50	8	8
							95	9									
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	295	1	10300	2	N	88	33	1	47	8	16
							97	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	306	1	11268	2	N	98	31	1	70	8	13
							108	9									
*06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	281	1	10834	2	N	99	31	1	67	8	14
							109	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	452	1	15534	2	N	68	52	1	29	8	10
							75	9									
02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	407	1	13997	2	N	58	36	1	24	8	8
							64	9									
03	16151	X	16025	-0-	-126	-0-	454	1	15493	2	N	71	40	1	29	8	10
							78	9									
04	15630	X	15228	-0-	-402	-0-	422	1	14722	2	N	76	38	1	31	8	17
							84	9									
05	16151	X	15388	-0-	-763	-0-	405	1	14900	2	N	75	35	1	45	8	12
							83	9									
06	15540	X	14717	-0-	-823	-0-	370	1	14262	2	N	77	34	1	43	8	12
							85	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12728	-0-	-664	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40					40
03	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					40
04	12660	X	12077	-0-	-583	-0-	12065	2	12	9	N	11	50	1			1
05	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33					34
06	12330	X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	327	1	11230	2	N	62	41	1	33	8	10
							68	9									
02	10528	X	10269	-0-	-259	-0-	289	1	9922	2	N	53	33	1	23	8	7
							58	9									
03	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	318	1	10846	2	N	56	33	1	22	8	8
							62	9									
04	11280	X	10610	-0-	-670	-0-	294	1	10253	2	N	57	30	1	21	8	14
							63	9									
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	282	1	10360	2	N	54	27	1	30	8	11
							59	9									
06	11250	X	10163	-0-	-1087	-0-	256	1	9845	2	N	56	27	1	29	8	11
							62	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15630	-0-	-490	-0-	440	1	15122	2	N	62	49	1	24	8	9
							68	9									
02	14056	X	13980	-0-	-76	-0-	394	1	13528	2	N	53	32	1	25	8	5
							58	9									
03	15655	X	15368	-0-	-287	-0-	435	1	14858	2	N	68	32	1	32	8	9
							75	9									
04	15150	X	14557	-0-	-593	-0-	404	1	14075	2	N	71	33	1	33	8	14
							78	9									
05	15655	X	14723	-0-	-932	-0-	388	1	14256	2	N	72	29	1	48	8	9
							79	9									
06	15120	X	14074	-0-	-1046	-0-	354	1	13639	2	N	74	29	1	46	8	8
							81	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7684	-0-	7684	15323	328	1	7322	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
02	22078	X	6755	-0-	-15323	-0-	312	1	6443	2	Y	-0-					18
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	308	1	6786	2	Y	-0-					18
04	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	308	1	6631	2	Y	-0-					18
05	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	341	1	6795	2	Y	-0-					18
06	6900	X	6642	-0-	-258	-0-	326	1	6316	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	12518	2			N	-0-					34
02	12432	X	11217	-0-	-1215	-0-	11173	2	44	9	N	40					74
03	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	12251	2	18	9	N	16	90	1			-0-
04	12750	X	11715	-0-	-1035	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11767	-0-	-353	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10506	-0-	-406	-0-	295	1	10141	2	N	64	33	1	48	8	6
							70	9									
02	9520	X	9478	-0-	-42	-0-	266	1	9147	2	N	59	24	1	36	8	5
							65	9									
03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	290	1	9893	2	N	62	25	1	35	8	7
							68	9									
04	10200	X	9716	-0-	-484	-0-	269	1	9380	2	N	61	24	1	33	8	11
							67	9									
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	258	1	9496	2	N	68	22	1	49	8	8
							75	9									
06	10170	X	9398	-0-	-772	-0-	236	1	9088	2	N	67	21	1	47	8	7
							74	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11592	-0-	11592	23333	744	1	10812	2	Y	33	32	8			22
							36	9									
02	34220	X	10887	-0-	-23333	-0-	586	1	10301	2	Y	-0-					22
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	710	1	10533	2	Y	-0-					22
04	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	775	1	10615	2	Y	-0-					22
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	886	1	10288	2	Y	-0-					22
*06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	901	1	9524	2	Y	-0-					22

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

01	15810	X	15327	-0-	-483	-0-	431	1	14800	2	N	87	56	1	50	8	14
							96	9									
02	13804	X	13693	-0-	-111	-0-	385	1	13220	2	N	80	45	1	38	8	11
							88	9									
03	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	424	1	14458	2	N	89	49	1	40	8	11
							98	9									
04	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	394	1	13729	2	N	91	43	1	39	8	20
							100	9									
05	15376	X	14382	-0-	-994	-0-	378	1	13902	2	N	93	39	1	57	8	17
							102	9									
06	14820	X	13752	-0-	-1068	-0-	345	1	13304	2	N	94	39	1	55	8	17
							103	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

01	13423	X	13007	-0-	-416	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11239	-0-	-885	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12822	-0-	-138	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13139	2	156	9	N	142					142
06	12870	X	12674	-0-	-196	-0-	12674	2			N	-0-					142

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

01	DLQ G-10		9099	-0-	9099	18081	388	1	8665	2	Y	42	24	8			110
							46	9									
02	26058	X	7977	-0-	-18081	-0-	366	1	7579	2	Y	29					139
							32	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	366	1	8075	2	Y	46	185	1			-0-
							51	9									
04	8790	X	7921	-0-	-869	-0-	350	1	7551	2	Y	18					18
							20	9									
05	9114	X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29					47
							32	9									
06	8820	X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22					69
							24	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	924	1	10089	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9					23
							10	9									
03	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	862	1	9908	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	11190	X	10628	-0-	-562	-0-	817	1	9808	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
05	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-					3
06	10740	X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11057	-0-	11057	22197	473	1	10553	2	Y	28	28	8			82
							31	9									
02	32122	X	9925	-0-	-22197	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-					82
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	460	1	10152	2	Y	-0-					82
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	403	1	8681	2	Y	-0-					82
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1			77
							191	9									
*06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-					77

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

01	10664	X	8791	-0-	-1873	-0-	8791	2			N	-0-					40
02	9632	X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-					40
03	10664	X	8771	-0-	-1893	-0-	8731	2	40	9	N	36	73	1			3
04	9000	X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-					3
05	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					3
06	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26					29

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	DLQ G-10		11186	-0-	11186	21994	823	1	10326	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
02	32499	X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	692	1	10033	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	701	1	9625	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47					47
							52	9									
06	11250	X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-					47

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	1	232	2	N	-0-					175
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	247	1	209	2	N	-0-					175
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	198	1	180	2	N	-0-					175
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	602	1	406	2	N	-0-					175
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	695	1	321	2	N	-0-					175
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	105	1	53	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

01	558	N	122	-0-	-436	-0-	70	1	52	2	N	-0-					14
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	360	1	277	2	N	-0-					14
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	1	120	2	N	-0-					14
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	317	1	135	2	N	-0-					14
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	439	1	161	2	N	-0-					14
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	724	1	200	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	558	1	592	2	N	-0-					171
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	628	1	486	2	N	-0-					171
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	705	1	659	2	N	-0-					171
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	774	1	514	2	N	-0-					171
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	821	1	374	2	N	-0-					171
06	660	N	353	-0-	-307	-0-	246	1	107	2	N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	806	1	824	2	N	-0-					128
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	818	1	602	2	N	-0-					128
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	934	1	898	2	N	-0-					128
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	942	1	676	2	N	-0-					128
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1093	1	517	2	N	-0-					128
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1199	1	520	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					159
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	215	1	914	2	N	-0-					159
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	217	1	923	2	N	-0-					159
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	214	1	910	2	N	-0-					159
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	220	1	936	2	N	-0-					159
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	200	1	854	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	482	1	515	2	N	-0-					88
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	566	1	417	2	N	-0-					88
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	839	1	778	2	N	-0-					88
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	833	1	595	2	N	-0-					88
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	295	1	125	2	N	-0-					88
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	305	1	132	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					127
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-					127
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					127
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					127
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					114
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					119
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					119
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					119

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	2	8			219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	1281	2	Y	3	47	1			3
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	13	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

01	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	73189	2	288	9	N	262	21	1			241
02	85400	X	73150	-0-	-12250	-0-	72775	2	375	9	Y	341	475	1			107
03	94550	X	71022	-0-	-23528	-0-	70605	2	417	9	Y	379	347	1	38	8	101
04	91500	X	59323	-0-	-32177	-0-	58946	2	377	9	Y	343	341	1			103
05	94550	X	59188	-0-	-35362	-0-	58888	2	300	9	Y	273	318	1			58
06	78390	X	54266	-0-	-24124	-0-	53917	2	349	9	Y	317	151	1	1	8	223

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		563	2	N	35					152
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24 1 30 9		459	2	N	27	162	1			17
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	26 1 23 9		499	2	N	21					38
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	23 1 32 9		445	2	N	29					67
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	24 1 31 9		459	2	N	28					95
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32 1 37 9		613	2	N	34	60	1			69

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					180
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					180
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					180
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	233			553
							256	9							
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	N	233			786
							256	9							
03	744	N	374	-0-	-370	-0-	16	1	349	2	N	8			794
							9	9							
04	810	N	90	-0-	-720	-0-	4	1	77	2	N	8			802
							9	9							
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			802
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	2	N	-0-			802

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2460	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	180	1	2243	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2478	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	196	1	2487	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	159	1	2022	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	N	8					53
							9	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	10					63
							11	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	88	1	1671	2	N	12	55	1			20
							13	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	N	8					28
							9	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	N	7					42
							8	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

01	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					80
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					80
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	18					98
							20	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65					163
							72	9									
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
							22	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	79	1	219	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	77	1	225	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

01	868	N	519	-0-	-349	-0-	93	1	306	2	N	109							322
							120	9											
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	99	1	400	2	N	109	156	1					275
							120	9											
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	330	2	N	109	161	1					223
							120	9											
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	183	1	496	2	N	109							332
							120	9											
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	463	2	N	198	169	1					361
							218	9											
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	146	149	1					358
							161	9											

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					305
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10					315
							11	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	77					392
							85	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	2	N	75					467
							83	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	231	170	1			528
							254	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	N	87	167	1			448
							96	9									

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	348	9	N	316	316	1		-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

01	558	N	557	-0-	-1	-0-	320	1	237	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	296	1	245	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	240	1	3287	2	N	35	188	1			30
							39	9									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	N	35					65
							39	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	169	1	3793	2	N	35					100
							39	9									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	10					110
							11	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1			-0-
							52	9									
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363 9	1 9	1516	2	N	8	9	1			3
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	226 12	1 9	1060	2	N	11	9	1			5
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	343 18	1 9	1554	2	N	16	18	1			3
04	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	265 18	1 9	1258	2	N	16	12	1			7
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	272 15	1 9	1331	2	N	14	12	1	1	8	8
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	316 15	1 9	1429	2	N	14	12	1	1	8	9

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	58 17	1 9	800	2	N	15					203
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	34 17	1 9	744	2	N	15					218
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	825	2	N	15					233
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39 91	1 9	774	2	N	83					316
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	748	2	N	20					336
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	42 2	1 9	712	2	N	2					338

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3181	2	74	9	N	67					162
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3351	2	69	9	N	63	166	1			59
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3282	2	57	9	N	52					111
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50					161
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40					201
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					201

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	2	N	44					63
							48	9									
02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
							25	9									
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	260	1	1769	2	N	52					138
							57	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	N	36					174
							40	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1			35
							25	9									
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32					67
							35	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					98
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					98
03	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					98
04	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	1033	2	22	9	N	20					118
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					118
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					118

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		930	-0-	930	1720	378	1	535	2	Y	15					134
							17	9									
02	2278	N	558	-0-	-1720	-0-	167	1	369	2	Y	20					154
							22	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	Y	21	175	1			-0-
							23	9									
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	267	1	399	2	Y	14					14
							15	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	341	1	935	2	Y	11					25
							12	9									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	329	1	713	2	Y	19					44
							21	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					37
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					37
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1662	2	20	9	N	18					389
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573	2	25	9	N	23					412
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564	2	23	9	N	21	182	1			251
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1249	2	17	9	N	15					266
05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288	2	11	9	N	10					276
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					276

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					8
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

01	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4751	2	15	9	N	14					14
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4431	2	50	9	N	45	57	1			2
05	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					2
*06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					2

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9511	2	33	9	N	30	78	1			30
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56					86
03	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9376	2	9	9	N	8	94	1			-0-
04	9600	X	8891	-0-	-709	-0-	8855	2	36	9	N	33					33
05	9920	X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-					33
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4					37

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					61
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	438	2	147	9	N	134	156	1			60
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	583	2	198	9	N	180	299	1			60
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	621	2	124	9	N	113	135	1			38
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	774	-0-	-404	-0-	206	1	568	2	N	-0-					65
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-					65
03	992	X	769	-0-	-223	-0-	196	1	573	2	N	-0-					65
04	960	X	571	-0-	-389	-0-	172	1	399	2	N	-0-					65
05	837	X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-					65
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					37
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					37
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					37
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					37
05	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					37
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	66	1	2635	2	N	-0-					66
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15					81
							17	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					81
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	72	1	2517	2	N	14					95
							15	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	2	N	2					97
							2	9									
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	2	N	-0-					97

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					18
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					18
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4					30
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					42
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1053	2	8	9	N	7	49	1			-0-
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	931	2	2	9	N	2					2
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					2
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	214	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1734	-0-	-1570	-0-	76	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	149	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	152	1	3012	2	N	9					9
							10	9									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	245	1	4060	2	N	26					35
							29	9									
*06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	2	N	4					39
							4	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

01	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	172	1	5265	2	N	-0-					18
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	201	1	6154	2	N	-0-					18
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	196	1	5996	2	N	-0-					18
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	192	1	5886	2	N	-0-					18
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	188	1	5768	2	N	-0-					18
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	183	1	5591	2	N	-0-					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					99
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					99
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25095	X	NO RPT	-0-	-25095	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50190	X	NO RPT	-0-	-50190	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					107
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					107
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					107
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					107
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					107
*06	3000	N	2992	-0-	-8	3	2992	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	N	1					68
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	743	2	3	9	N	3					71
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	776	2	24	9	N	22					93
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	733	2	31	9	N	28					121
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					123
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					123

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					43
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					43
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					43
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2331	2	36	9	N	33					93
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28					121
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28					149
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2162	2	28	9	N	25					174
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22					196
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					196

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					34
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					34
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

01	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					132
02	616	N	68	-0-	-548	-0-	68	2			N	-0-					132
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					132
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					132
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					132
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1190	2	25	9	N	23					136
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1067	2	19	9	N	17					153
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1166	2	23	9	N	21					174
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1124	2	18	9	N	16					190
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	871	2	13	9	N	12					202
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					202

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					105
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					123
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					135
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	N	20					155
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2281	2	17	9	N	15					170
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					170

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2629	2	94	9	N	85	168	1			178
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					200
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2533	2	98	9	N	89	168	1			121
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2440	2	77	9	N	70					191
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2450	2	58	9	N	53	168	1			76
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					76

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1385	2	47	9	N	43	167	1			201
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1268	2	61	9	N	55					256
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1392	2	55	9	N	50					306
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1332	2	53	9	N	48					354
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1373	2	50	9	N	45	167	1			232
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					232

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					35
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					42
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					42
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450	2	25	9	N	23					65
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5133	2	17	9	N	15					80
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					95
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					95

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					8
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					8
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					32
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					32
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					83
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	N	30					113
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17	130	1			-0-
04	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2535	2	14	9	N	13					13
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					33

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2717	2	N	88	168	1			54
							97	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105					159
							116	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	2928	2	N	76	168	1			67
							84	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	2977	2	N	74					141
							81	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139	1	2925	2	N	43					184
							47	9									
*06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92	1	2537	2	N	28	168	1			44
							31	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

01	DLQ G-10	270	-0-	270	392	270	2			Y	-0-						47
02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	2			Y	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					47
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	9	8	1	2	8	2
							10	9									
02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123	1	1741	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									
03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96	1	1287	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2300	2	N	9	6	1	1	8	3
							10	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	N	6	6	1	1	8	2
							7	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	N	6	5	1	1	8	2
							7	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	DLQ G-10	1700	-0-	1700	4049	137	1	1532	2	Y	28						53
						31	9										
02	2200	N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-					53
03	3100	N	2789	-0-	-311	3399	203	1	2583	2	Y	3					56
							3	9									
04	3000	N	2958	-0-	-42	3357	229	1	2721	2	Y	7					63
							8	9									
05	3100	N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-					63
*06	3000	N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	60	1			3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					60
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					60
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1983	2	1	9	N	1	60	1			1
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			N	-0-					1
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					1
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					37
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-					37
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	149	1	4019	2	N	-0-					37
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3199	2	N	-0-					37
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					37
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	65	1			-0-
							31	9									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145 105	1 9	634	2	N	95	59	1	38	8	26
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152 81	1 9	720	2	N	74	36	1	30	8	34
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	134 59	1 9	494	2	N	54	33	1	28	8	27
04	840	N	531	-0-	-309	-0-	132 123	1 9	276	2	N	112	49	1	32	8	58
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	121 153	1 9	335	2	N	139	107	1	58	8	32
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	156 50	1 9	415	2	N	45	36	1	38	8	3

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	7	1	29	2	N	-0-					55
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	2	N	-0-					55
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	2	N	-0-					55
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					55
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	212	1	2906	2	N	6					34
							7	9									
02	2744	X	1355	-0-	-1389	-0-	60	1	1288	2	N	6					40
							7	9									
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	45	1	1012	2	N	6					46
							7	9									
04	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					46
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1			125
							165	9									
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	465	N	303	-0-	-162	-0-	21	1	282	2	N	-0-					20
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	222	2	N	2					22
							2	9									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	232	2	N	2					24
							2	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	2	N	-0-					24
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					24
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	168	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	108	1	2138	2	N	18					18
							20	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
							91	9									
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	448	1	1475	2	N	23					127
							25	9									
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	337	1	1358	2	N	23					150
							25	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	483	1	1557	2	N	23					173
							25	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	552	1	1497	2	N	12					185
							13	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
							22	9									
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
							20	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

01	20		-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					59
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	434	X	114	-0-	-320	-0-	33	1	81	2	N	-0-					59
04	420	X	74	-0-	-346	-0-	22	1	52	2	N	-0-					59
05	434	X	93	-0-	-341	-0-	11	1	81	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	180	X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	170	1			238
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					261
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	N	20					281
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3694	2	17	9	N	15					296
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					311
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					311

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					36
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14					50
03	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3340	2	24	9	N	22	52	1			20
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13					33
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					33
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					33

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	-0-					122
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	181	1	3924	2	N	12					134
							13	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	2	N	53	171	1			16
							58	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	219	1	4352	2	N	5					21
							6	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	263	1	4367	2	N	37					58
							41	9									
06	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	172	1	2926	2	N	4					62
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					83
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					83
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					83
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	73	1	1453	2	N	67					150
							74	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43					193
							47	9									
06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	N	-0-					27
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	8	1	193	2	N	-0-					27
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	80	2	N	-0-					27
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	7	1	139	2	N	-0-					27
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					27
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86 160	1 9	1169	2	N	145	166	1			155
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50 163	1 9	1083	2	N	148	160	1			143
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50 111	1 9	1130	2	N	101					244
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52 50	1 9	1036	2	N	45	167	1			122
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65 501	1 9	1088	2	N	455	159	1			418
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61 187	1 9	1046	2	N	170	175	1			413

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					53
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-					53
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	36	1	1111	2	N	-0-					53
04	1320	N	639	-0-	-681	-0-	20	1	619	2	N	-0-					53
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					53
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3528	2	3	9	N	3					54
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1					55
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	2	17	9	N	15					70
04	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	3156	2	6	9	N	5					75
05	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					75
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					75

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3					66
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					71
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					72
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6					78
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					79
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					79

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					134
02	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	1725	2			N	-0-					134
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2628	2	6	9	N	5					139
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2387	2	14	9	N	13					152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5					157
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					157

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	3100 X	2451	-0-	-649	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	2792	2	15	9	N	14					14

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	211 162	1 9	1082	2	N	147	157	1			1
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	177 140	1 9	1046	2	N	127					128
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211 56	1 9	1135	2	N	51	142	1	6	8	31
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	197 171	1 9	1038	2	N	155	170	1	5	8	11
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	175 121	1 9	1050	2	N	110	8	8			113
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193 110	1 9	1057	2	N	100	148	1	7	8	58

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					17
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					12
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					12
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	N	-0-					12
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					12
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310	1	9868	2	N	42					44
							46	9									
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	280	1	9535	2	N	53					97
							58	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	310	1	10239	2	N	19	97	1			19
							21	9									
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	2	N	28					47
							31	9									
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	282	1	9890	2	N	40	86	1			1
							44	9									
*06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	280	1	10169	2	N	36					37
							40	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					72
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					72
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					72
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					72
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					72

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	60					137
							66	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	60					197
							66	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	39					236
							43	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	444	2	N	37					273
							41	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7					280
							8	9									
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-					280

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					63
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					63
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1127	2	6	9	N	5					157
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30					187
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13					200
04	1110	N	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					200
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					200
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					200

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2418	2	97	9	N	88					88
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					88
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					88
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9					97

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	332	1	1575	2	N	252	161	1			104
							277	9									
02	2016	N	1899	-0-	-117	-0-	297	1	1438	2	N	149	162	1			91
							164	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	330	1	1577	2	N	174	159	1			106
							191	9									
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	320	1	1504	2	N	229	334	1			1
							252	9									
05	2108	N	1335	-0-	-773	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					1
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	58	1	1547	2	N	143					144
							157	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2860	2	167	9	N	152	152	1			41
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					41
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2870	2	61	9	N	55					96
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2840	2	15	9	N	14					110
05	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2276	2	39	9	N	35	144	1			1
06	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4911	2	41	9	N	37	37	8			33
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4370	2	28	9	N	25	25	8			33
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4678	2	25	9	N	23	23	8			33
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4546	2	23	9	N	21	21	8			33
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4567	2	31	9	N	28	28	8			33
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4344	2	34	9	N	31	31	8			33

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

01	3255	#	2926	-0-	-329	-0-	222	1	2704	3	Y	-0-					47
02	2940		2582	-0-	-358	-0-	200	1	2382	3	Y	-0-					47
03	3038	#	2786	-0-	-252	-0-	205	1	2581	3	Y	-0-					47
04	2910	#	2638	-0-	-272	-0-	182	1	2383	3	Y	66					113
							73	9									
05	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	216	1	2693	3	Y	4	95	1	3	8	19
							4	9									
06	2820	#	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					122
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					122
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					122
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					122
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					37
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2					39
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	2					41
							2	9									
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	2	N	-0-					41
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8					49
							9	9									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1065	1	568	2	N	6					55
							7	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	214	1	159	2	N	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-					24
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	143	1	187	2	N	-0-					24
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	145	1	119	2	N	-0-					24
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-					24
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	461	1	341	2	N	-0-					52
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	2	N	-0-					52
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	212	1	277	2	N	-0-					52
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	357	1	297	2	N	-0-					52
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-					52
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2					54
							2	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	N	15					236
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5760	2	11	9	N	10					246
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6328	2	13	9	N	12					258
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					258
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					258
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					258

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14851	2	83	9	N	75	191	1			334
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13102	2	14	9	N	13					347
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14400	2	42	9	N	38					385
*04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13941	2	59	9	N	54					439
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					73
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					73
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					73
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					73
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					73
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					73

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	2					119
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					119
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-					119
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					119
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	1					120
							1	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					120

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

01	2976	X	1009	-0-	-1967	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					130
02	1512	X	491	-0-	-1021	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					130
03	1674	X	195	-0-	-1479	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					130
04	1440	X	22	-0-	-1418	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
05	1488	X	22	-0-	-1466	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					130

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					192
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					192
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					192
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					192
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					192
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					192

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	186	1	3775	2	Y	16					84
							18	9									
02	3696	X	3458	-0-	-238	-0-	130	1	3310	2	Y	16					100
							18	9									
03	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	125	1	3308	2	Y	10					110
							11	9									
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	147	1	3433	2	Y	10					120
							11	9									
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	204	1	3764	2	Y	-0-					120
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					120

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7304	-0-	7304	46672	341	1	6915	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	53277	X	6605	-0-	-46672	-0-	249	1	6321	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	7191	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
*04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	294	1	6846	2	Y	12					22
							13	9									
*05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	411	1	7565	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					20

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	165	1	3348	2	Y	-0-					214
02	3668	X	2700	-0-	-968	-0-	99	1	2502	2	Y	90	75	1			229
							99	9									
03	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	113	1	2982	2	Y	-0-	181	1			48
04	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					48
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-					48
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					48

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7213	-0-	7213	47992	339	1	6873	2	Y	1					36
							1	9									
02	54123	X	6131	-0-	-47992	-0-	232	1	5889	2	Y	9	31	1			14
							10	9									
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	255	1	6749	2	Y	20					34
							22	9									
*04	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	267	1	6215	2	Y	4	30	1			8
							4	9									
*05	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	354	1	6516	2	Y	27					35
							30	9									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					35

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11611	-0-	11611	79215	545	1	11060	2	Y	5					178
							6	9									
02	89301	X	10086	-0-	-79215	-0-	380	1	9655	2	Y	46	153	1			71
							51	9									
03	12772	X	10724	-0-	-2048	-0-	387	1	10228	2	Y	99					170
							109	9									
*04	12060	X	10113	-0-	-1947	-0-	415	1	9673	2	Y	23	151	1			42
							25	9									
*05	11873	X	11081	-0-	-792	-0-	563	1	10374	2	Y	131					173
							144	9									
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					173

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1236	2	11	9	N	10	10	8			110
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	8			110
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1353	2	105	9	N	95	10	8			195
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1286	2	253	9	N	230	174	1	11	8	240
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					80
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					30
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	897	-0-	-405	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	828	-0-	-208	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

01	1333	N	253	-0-	-1080	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

01	2449	X	657	-0-	-1792	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	242	-0-	-3342	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	257	-0-	-3711	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	279	-0-	-3561	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	313	-0-	-3097	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	630	X	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	690	N	405	-0-	-285	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

01	1271	N	721	-0-	-550	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

01	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1625	-0-	-1091	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1669	-0-	-1338	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3058	-0-	58	145	3058	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

01	1643	X	457	-0-	-1186	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1040	-0-	-304	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	282	-0-	-948	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	731	-0-	-974	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	878	-0-	-652	-0-	878	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	720	N	333	-0-	-387	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	308	-0-	-476	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	3		N	-0-			-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
04	2070	X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3936	-0-	936	936	3936	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	205	-0-	-965	-0-	205	3		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	904	-0-	-677	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	919	-0-	-145	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1023	-0-	-777	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	5986	-0-	-1266	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6272	-0-	-1602	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6087	-0-	-693	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1615	-0-	-1465	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	152	-0-	-3258	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	804	-0-	-2496	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	897	-0-	-2513	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1290	-0-	-1920	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1657	-0-	-499	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	65	-0-	-927	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	140	-0-	-1148	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	299	-0-	299	508	299	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	93	601	93	3			N	-0-					-0-
*06	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	945	-0-	-285	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1578	-0-	-214	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

01	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
02	2968	X	225	-0-	-2743	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	3286	X	667	-0-	-2619	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	3180	X	2542	-0-	-638	-0-	2542	3		N	-0-			-0-
05	2356	X	1674	-0-	-682	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
*06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					19
02	560	N	136	-0-	-424	-0-	136	2			N	-0-					19
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440	N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	34	-0-	-2122	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1107	2	14	9	Y	13	16	1			9
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			10
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1			19
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	21	1			12
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1542	2	25	9	Y	23	17	1			18
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1			16
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1			18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1748	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			7
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	9	1			9
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1			9
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1			11

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	857	2	15	9	Y	14	10	1			11
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	2	12	9	Y	11	10	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	720	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	Y	11	10	1			9
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	10	1			11
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1107	2	21	9	Y	19	15	1			8
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	964	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	858	2	10	9	Y	9	10	1			9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1539	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	Y	20	23	1			13
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	22	1			17
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	Y	23	17	1			23

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	3	1			2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1008	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1084	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33	24	1			14
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	755	2	8	9	Y	7	10	1			11
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	649	2	7	9	Y	6	11	1			6
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	7	1			11

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1344	N	1140	-0-	-204	-0-	1123	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1060	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1093	2	12	9	Y	11	10	1			10
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1130	2	14	9	Y	13	12	1			11
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			11

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	5	1			16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	16	1			2

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2245	2	37	9	Y	34	31	1			17
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2303	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2297	2	29	9	Y	26	25	1			23
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	23	1			23

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			1
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			3
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	484	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	391	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	274	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2329	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24	22	1			18
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	Y	29	30	1			17
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2209	2	28	9	Y	25	25	1			22
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2179	2	24	9	Y	22	22	1			22

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	4	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	Y	9	2	1			7

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	642	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	745	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	627	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	649	-0-	-251	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1			6

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2313	2	32	9	Y	29	27	1			22
03	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2527	2	34	9	Y	31	34	1			19
04	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2473	2	32	9	Y	29	23	1			25
05	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	1972	2	23	9	Y	21	27	1			19
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1849	2	22	9	Y	20	20	1			19

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1192	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	1091	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170	N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	448	N	118	-0-	-330	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	2	1			1
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	1	1			9
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	403	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	474	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1550	N	948	-0-	-602	-0-	936	2	12	9	Y	11	15	1			8
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1391	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	Y	14	11	1			12
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	13	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1			13
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1080	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1069	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	643	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1			7
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			6

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	Y	2					6
							2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	2					4
							2	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	1					5
							1	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	Y	22	17	1			18
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	15	20	1			13
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			2
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	2	1			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1412	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1158	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1426	N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5	14	1			5
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8	5	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1988	N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1341	2	20	9	Y	18	21	1			12
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1222	2	14	9	Y	13	12	1			13
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10	11	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2028	2	29	9	Y	26	30	1			17
04	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1574	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1			18

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1113	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			13
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	8	1	2	8	5
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	633	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	6
*06	3000	N	5899	-0-	2899	2899	5833	2	66	9	Y	60	7	1			59

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1			14
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1			17

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1			7
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1			13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1			15
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1781	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1916	2	26	9	Y	24	26	1			15
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1919	2	24	9	Y	22	18	1			19
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1855	2	21	9	Y	19	19	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	2	22	9	Y	20	15	1			16
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	18	1			18
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	19	1			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2513	2	35	9	Y	32	33	1			19
02	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	1921	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2213	2	25	9	Y	23	28	1			16
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2296	2	28	9	Y	25	20	1			21
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2428	2	31	9	Y	28	25	1			24
*06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			26

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1239	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1420	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	16	1			16
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	563	2	7	9	Y	6	10	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1002	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	845	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1			4
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

01	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	1008	N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1			7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1611	2	21	9	Y	19	16	1			17
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24	4	1			21
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	Y	24	22	1			23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	Y	27	28	1			16
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1752	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1179	2	15	9	Y	14	21	1			12
06	1920	N	983	-0-	-937	-0-	972	2	11	9	Y	10	12	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-	4	1			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	Y	22	22	1			12
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			15
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	Y	14	15	1			14

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1613	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1536	2	17	9	Y	15	16	1			15

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1			12
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1			14
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1778	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1751	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	Y	30	23	1			13
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	1006	2	18	9	Y	16	14	1			15
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1			10

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1			7
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			5
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			8
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	24	1			13
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	Y	13	13	1			13
05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	14	15	1			12
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	13	1			15

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1176	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1172	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4	2	1			2
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	3	1			9
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	9	1			8

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1028	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1701	2	43	9	Y	39	29	1			16
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	Y	17	16	1			17
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	17	19	1			15
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	15	1			14

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	752	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	10	9	1			8
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	8	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1372	N	1035	-0-	-337	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1090	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	860	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	637	2	8	9	Y	7	12	1			6
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	Y	11	6	1			11

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	862	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1085	N	553	-0-	-532	-0-	543	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1050	N	621	-0-	-429	-0-	618	2	3	9	Y	3	5	1			5
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	Y	17	7	1			15
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	Y	15	15	1			15

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1956	2	50	9	Y	45	29	1			17
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	18	1			19
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	21	1			14
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	14	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1003	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1057	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1170	N	877	-0-	-293	-0-	864	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2547	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	2380	X	2161	-0-	-219	-0-	2130	2	31	9	Y	28	26	1			22
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2302	2	31	9	Y	28	32	1			18
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2178	2	28	9	Y	25	21	1			22
05	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2118	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1959	2	22	9	Y	20	21	1			20

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			16
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			15

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1192	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1291	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1285	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1265	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1120	2	13	9	Y	12	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	788	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8	9	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20	20	1			11
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	2	20	9	Y	18	14	1			15
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16	17	1			14
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	14	1			17

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	948	2	Y	65					214
							72	9									
02	1484	N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	49	173	1			90
							54	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	Y	51					141
							56	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	Y	45					186
							50	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	40	178	1			48
							44	9									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	31					79
							34	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1229	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	14	1			12
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	13	1			14

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1040	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1220	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20	13	1			17
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26	17	1			26

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1482	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	Y	22	22	1			12
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	16	1			17
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	19	1			18
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1251	2	14	9	Y	13	18	1			13

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	Y	20	19	1			15
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	21	1			25
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	25	1			16

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1084	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1083	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	13	1			14
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	14	1			15

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1175	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1350	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1233	2	14	9	Y	13	15	1			12
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1360	2	15	9	Y	14	12	1			14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	1760	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1728	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1881	2	20	9	Y	18	16	1			17
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	1			17
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			17

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1025	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	932	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	818	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1385	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1383	2	13	9	Y	12	16	1			9
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	13	1			13
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1			19
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1			15

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	Y	12	15	1			9
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1234	2	22	9	Y	20	14	1			15
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1			8
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1			10

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1			7
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1			10

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	Y	13	12	1			7
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1			10
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			10

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	992	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	551	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8	9	Y	7	8	1			5
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	8	1			10
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1365	2	15	9	Y	14	10	1			14

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			10
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	10	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	632	2	12	9	Y	11	8	1			8
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1950	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1744	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1602	2	20	9	Y	18	21	1			16
06	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1235	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			14
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	14	1			14

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1715	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1596	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1617	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	1			16

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	Y	27	27	1			16
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1479	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1584	2	18	9	Y	16	22	1			12
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	1482	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	18	1			18
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17	18	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	984	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	Y	17	12	1			13
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2044	2	25	9	Y	23	16	1			20
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	Y	12	20	1			12
	MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652																
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1087	2	15	9	N	14	14	1			8
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	859	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1011	2	12	9	N	11	13	1			7
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1016	2	13	9	N	12	9	1			10
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12	11	1			11
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11	11	1			11
	BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812																
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					37
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					37
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					37
	COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062 WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770																
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	176	3	34	9	N	31					297
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	406	3	30	9	N	27					324
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	174	3	28	9	N	25	180	1			169
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					172
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
	DALLAS PRODUCTION, INC. 197690 SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918																
01	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	67	1	941	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	86	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	819	-0-	-855	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1112	3	N	5					5
	DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952																
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	3	N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					20
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					20
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-					20
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	17	1	238	3	N	-0-					20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					33
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					192
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					192
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					192
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	1161	2			N	-0-					192
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			N	-0-					192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					1
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					1
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1301	2	2	9	N	2					142
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1267	2	1	9	N	1					143
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7					150
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	927	2	3	9	N	3					153
05	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1080	2	4	9	N	4	1	8			156
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					156

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

01	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9843	3			Y	-0-					11
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			Y	-0-					11
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					11
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-					11
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-					11
*06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			Y	-0-					11

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					110
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			110
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					110
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					110
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	248	-0-	-900	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1468	2	66	9	N	60	177	1			168
02	3724	X	2725	-0-	-999	-0-	2675	2	50	9	N	45					213
03	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	2739	2	29	9	N	26	4	8			235
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3114	2	8	9	N	7					242
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8	167
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					167

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	536	2	8	9	N	7					142
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					154
04	540	N	216	-0-	-324	-0-	215	2	1	9	N	1					155
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			Y	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					1
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-					1
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					2
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

01	2139	N	170	-0-	-1969	-0-	170	3			N	-0-					6
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					6
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					6
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	3	30	9	N	27	19	1			14
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					14
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	3			N	-0-					14

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4	3	1			2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					2
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3240	-0-	-568	-0-	3240	3			Y	-0-					4
03	4216	X	3500	-0-	-716	-0-	3500	3			Y	-0-					4
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3413	3			Y	-0-					4
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					4
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3280	3			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					6
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					6
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					6
04	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	1484	3	25	9	N	23	17	1			12
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					12
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					5
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					5
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					5
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	3	34	9	N	31	20	1			16
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					16
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					16

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					4
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					4
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					4
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	3	26	9	Y	24	16	1			12
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					12
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	340	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					7
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					7
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2283	3	33	9	Y	30	21	1			16
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			Y	-0-					16
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	3			Y	-0-					16

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3296	-0-	-512	-0-	3296	3			Y	-0-					4
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	3			Y	-0-					4
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					4
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					4
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			Y	-0-					3
02	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			Y	-0-					3
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					3
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					3
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					3
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-					2
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					2
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					2
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	3			N	-0-					2
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	N	8	6	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					4
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					3
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					3
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					3
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					3
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					5
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	1469	3			N	-0-					5
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					5
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	25	9	N	23	16	1			12
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					12

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

01	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

01	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					1
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			Y	-0-					3
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3			Y	-0-					3
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					3
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			Y	-0-					3
06	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	3			Y	-0-					3
03	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3			Y	-0-					3
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			Y	-0-					3
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					7
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					7
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					7
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	3	33	9	N	30	21	1			16
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					16
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					16

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					4
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					4
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22	15	1			11
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					11
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					11

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					4
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	3			N	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					4
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1132	3	18	9	N	16	12	1			8
05	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					8
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					72
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					72
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					72
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					72
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					69
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					69
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					69
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					69
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					69
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1999	-0-	-1814	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2131	-0-	-929	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1825	-0-	-1235	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8
05	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	2			N	-0-					8
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					48
02	2184	N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			Y	-0-					48
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					82
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					82
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	150	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	76	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	71	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	41	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	127	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	30	1	479	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	52	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-			-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-			-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	79	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1615	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-			-0-
03	2966	N	2738	-0-	-228	-0-	199	1	2539	2	Y	-0-			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	193	1	2468	2	Y	-0-			-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-			-0-
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	37	1	586	2	Y	-0-			63
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	64	1	850	2	Y	-0-			63
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	70	1	891	2	Y	24			87
							26	9							
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	23			110
							25	9							
05	1023	N	671	-0-	-352	-0-	50	1	621	2	Y	-0-			110
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	51	1	562	2	Y	89			199
							98	9							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	72	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1682	-0-	-748	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	122	1	1921	2	Y	-0-					29
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					29
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	195	1	2486	2	Y	8					37
							9	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	8					45
							9	9									
05	2170	N	320	-0-	-1850	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					45
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	2	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	178	1	2272	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	171	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1690	-0-	-214	-0-	119	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	200	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	252	1	1935	3	Y	18					144
							20	9									
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	235	1	1420	3	Y	-0-					144
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1178	3	Y	8	129	1			23
							9	9									
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	255	1	1788	3	Y	-0-					23
05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	227	1	1428	3	Y	-0-					23
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		131	-0-	131	359	131	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		159	-0-	159	518	159	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	721	203	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	925	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					33
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			Y	-0-					33
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-	27	1			6
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					6
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					6
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

01	1612	N	637	-0-	-975	-0-	636	3	1	9	Y	1					25
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1	21	1			5
04	630	N	185	-0-	-445	-0-	184	3	1	9	Y	1					6
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					6
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

01	1798	N	1183	-0-	-615	-0-	1183	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	1093	3			Y	-0-					4
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	N	475	-0-	-665	-0-	475	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					1
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2418	3	13	9	Y	12	29	1			24
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2144	3	19	9	Y	17					41
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	3	29	9	Y	26	28	1			39
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2228	3	33	9	Y	30	52	1			17
05	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2265	3	28	9	Y	25					42
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					42

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	Y	5	16	1			12
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1520	3	10	9	Y	9					21
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	14	1			13
04	1680	N	852	-0-	-828	-0-	846	3	6	9	Y	5	15	1			3
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	590	3	6	9	Y	5					8
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					11
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9	8	1			12
04	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1751	3	12	9	Y	11	17	1			6
05	1829	N	1109	-0-	-720	-0-	1101	3	8	9	Y	7					13
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2550	3	7	9	Y	6					24
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	2455	3	9	9	Y	8					32
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2805	3	4	9	Y	4	23	1			13
04	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2812	3	4	9	Y	4					17
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3117	3	1	9	Y	1	14	1			4
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

01	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2701	3	12	9	Y	11	28	1			24
02	2772	X	1527	-0-	-1245	-0-	1508	3	19	9	Y	17					41
03	3069	X	856	-0-	-2213	-0-	856	3			Y	-0-	28	1			13
04	2970	X	462	-0-	-2508	-0-	462	3			Y	-0-	13	1			-0-
05	3069	X	551	-0-	-2518	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1066	3	2	9	Y	2					80
02	1344	N	865	-0-	-479	-0-	865	3			Y	-0-					80
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	66	1			14
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					14
05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			Y	-0-					14
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					53
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					53
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					53
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					53
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					53
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					53

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	968	3	1	9	Y	1					30
02	1176	N	527	-0-	-649	-0-	527	3			Y	-0-					30
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	25	1			5
04	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-					5
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					5
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					133
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	3	18	9	N	16					149
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	N	27					176
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	3	9	9	N	8	141	1			43
05	1116	N	677	-0-	-439	-0-	676	3	1	9	N	1					44
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					44

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1443	-0-	-851	-0-	1437	3	6	9	Y	5					32
02	2156	N	585	-0-	-1571	-0-	583	3	2	9	Y	2					34
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	3	12	9	Y	11					45
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	3	19	9	Y	17					62
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8					70
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					70

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			Y	-0-					3
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3			Y	-0-					3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					1
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1424	3	3	9	Y	3	10	1			8
02	1512	N	728	-0-	-784	-0-	725	3	3	9	Y	3					11
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	8	1			4
04	1380	N	537	-0-	-843	-0-	537	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	3	1	9	Y	1					42
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	3042	3			Y	-0-					42
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3140	3	81	9	Y	74	34	1			82
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3162	3	62	9	Y	56					138
05	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3269	3	31	9	Y	28					166
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					166

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2117	3	Y	4					26
							4	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	175	1	1757	3	Y	-0-					26
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1					27
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	261	239	1	3019	3	Y	3					30
							3	9									
05	2777	N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4					34
							4	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					34

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					78
02	1680	N	1065	-0-	-615	-0-	1065	3			N	-0-					78
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					78
04	1590	N	176	-0-	-1414	-0-	176	3			N	-0-					78
05	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					78
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					78

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	105	1	1067	3	Y	6					10
							7	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	10					20
							11	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	3	Y	12					29
							13	9									
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					6

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	3	6	9	Y	5	12	1			9
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1191	3	6	9	Y	5					14
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10	1			13
04	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1823	3	9	9	Y	8	16	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7					12
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	13	1			11
02	1176	N	605	-0-	-571	-0-	599	3	6	9	Y	5					16
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11	1			5
04	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

01	1643	N	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					53
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12					65
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18					83
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	3	26	9	Y	24					107
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11	9	Y	10					117
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2218	-0-	-3114	-0-	269	1	1942	3	N	6					160
							7	9									
02	4816	X	2486	-0-	-2330	-0-	145	1	2301	3	N	36					196
							40	9									
03	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225	3	N	50					246
							55	9									
04	4470	X	2099	-0-	-2371	-0-	552	1	1536	3	N	10					256
							11	9									
05	3999	X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029	3	N	14	180	1			90
							15	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					90

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	28	1			21
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1927	3	17	9	Y	15					36
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9	25	1			20
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2054	3	12	9	Y	11	25	1			6
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8					14
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					14

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					2
*06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					2

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					32
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					32
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					32
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					32
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					32
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			Y	-0-					32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					17
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					17
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	5	2	8	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					34
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					34
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					34
04	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2			Y	-0-					34
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			Y	-0-					34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					14
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	832	2			Y	-0-					14
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					14
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					14
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	2			Y	-0-					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2002	2	35	9	Y	32	34	1			19
02	2352	X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34	9	Y	31	26	1	2	8	22
03	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2450	2	28	9	Y	25	30	1			17
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2333	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	27	1			22
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26	9	Y	24	23	1			23

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3003	2	42	9	Y	38	39	1			23
02	3976	X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1			26
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2769	2	44	9	Y	40	42	1			24
04	3960	X	2854	-0-	-1106	-0-	2823	2	31	9	Y	28	25	1			27
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1			29
06	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1			23

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1555	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1459	2	32	9	Y	29	28	1			16
04	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1105	2	12	9	Y	11	13	1			14
05	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1			11
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1			15

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	16	1			17
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1			16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	902	-0-	-183	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1350	N	781	-0-	-569	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1			10
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1			9

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	22	1			13
04	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1349	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1			11

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1734	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1843	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	1672	2	22	9	Y	20	17	1			18
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1804	2	23	9	Y	21	21	1			18
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	18	1			19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					81
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					84
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	83	1			18
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8					26
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	798	2	30	9	Y	27					53
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					53

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2049	-0-	-4120	-0-	2018	2	31	9	N	28					204
02	5572	X	1827	-0-	-3745	-0-	1779	2	48	9	N	44					248
03	6169	X	1682	-0-	-4487	-0-	1678	2	4	9	N	4	92	1			160
04	5220	X	1689	-0-	-3531	-0-	1474	2	215	9	N	195	171	1			184
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1819	2	77	9	N	70	82	1			172
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					172

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					92
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					92
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					92
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					92
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					92
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					92

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2721	2	17	9	N	15					158
02	2212	X	261	-0-	-1951	-0-	260	2	1	9	N	1					159
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	3	15	9	N	14	134	1			39
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					46
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	N	14					60
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					60

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	927	2	23	9	N	21					43
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	87	2	19	9	N	17					60
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					66
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	784	2	6	9	N	5					71
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					78
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					40
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	2			N	-0-					40
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					40
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					110
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1112	3	13	9	N	12					267
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	N	3					270
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1227	3	11	9	N	10					280
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	759	3	14	9	N	13					293
05	1209	N	609	-0-	-600	-0-	609	3			N	-0-					293
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					293

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					20
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					20

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					81
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					81
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					81
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					81
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					113
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					125
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1973	2	21	9	N	19					144
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1937	2	11	9	N	10					154
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					168
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	7					175

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					40
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					40
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	801	2	11	9	N	10					50
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	827	2	2	9	N	2					52
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					52
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4565	2	21	9	N	19					202
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			51
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	28					79
04	3420	X	2626	-0-	-794	-0-	2598	2	28	9	N	25					104
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	23					127
06	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	5					132

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					53
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-					53
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					53
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					53
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	423	-0-	-941	-0-	423	2			Y	-0-					60
02	1036	X	896	-0-	-140	-0-	885	2	11	9	Y	10					70
03	775	X	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					70
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					70
05	992	X	436	-0-	-556	-0-	406	2	30	9	Y	27					97
06	960	X	378	-0-	-582	-0-	375	2	3	9	Y	3					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	518	-0-	-407	-0-	518	2			Y	-0-					127
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13					140
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					140
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					140
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					140
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					140

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3128	2	26	9	Y	24					147
02	3164	X	2971	-0-	-193	-0-	2959	2	12	9	Y	11					158
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3057	2	28	9	Y	25	160	1			23
04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2760	2	22	9	Y	20					43
05	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2626	2	15	9	Y	14					57
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2653	2	33	9	Y	30					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

01	9765	X	7933	-0-	-1832	-0-	527	1	7294	2	N	102	191	1			60
							112	9									
02	8624	X	7315	-0-	-1309	-0-	476	1	6747	2	N	84					144
							92	9									
03	8804	X	8668	-0-	-136	-0-	527	1	8019	2	N	111	186	1			69
							122	9									
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	510	1	8565	2	N	45					114
							50	9									
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	527	1	8860	2	N	138	182	1			70
							152	9									
*06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	510	1	8029	2	N	99					169
							109	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					38
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	2			N	-0-					38
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					160
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					160
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					155
02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162
03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162
05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	255	1	90	3	N	-0-					13
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	265	1	232	3	N	-0-					13
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	254	1	191	3	N	-0-					13
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144	1	1345	3	N	10					125
							11	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	160	1	1534	3	N	2					134
							2	9									
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	112	1	1290	3	N	12	129	1			17
							13	9									
05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128	1	1405	3	N	1					18
							1	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	3	N	9					27
							10	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59	1	825	3	N	139					239
							153	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	846	3	N	153	188	1			155
							168	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	842	3	N	146	182	1			119
							161	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63	1	906	3	N	150	179	1			90
							165	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	151	174	1			67
							166	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581	1	4767	3	N	25					140
							28	9									
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									
03	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	563	1	4546	3	N	37					37
							41	9									
04	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	472	1	3783	3	N	23					60
							25	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583	1	4880	3	N	77					137
							85	9									
*06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625	1	5524	3	N	35					172
							39	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					19
02	1512	N	670	-0-	-842	-0-	45	1	625	3	N	-0-					19
03	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	52	1	752	3	N	-0-					19
04	1410	N	548	-0-	-862	-0-	36	1	512	3	N	-0-					19
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	42	1	615	3	N	1					20
							1	9									
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	N	2					22
							2	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

01	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	454	1	4396	3	N	15					33
							17	9									
02	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	390	1	3608	3	N	5					38
							6	9									
03	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	434	1	4179	3	N	-0-					38
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	N	2					40
							2	9									
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	444	1	4379	3	N	3					43
							3	9									
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	416	1	3907	3	N	10	1	8			52
							11	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

01	12431	X	11788	-0-	-643	-0-	896	1	10802	3	N	82	181	1			100
							90	9									
02	11228	X	9992	-0-	-1236	-0-	778	1	9140	3	N	67					167
							74	9									
03	12431	X	10148	-0-	-2283	-0-	792	1	9276	3	N	73	190	1			50
							80	9									
04	12030	X	11654	-0-	-376	-0-	887	1	10693	3	N	67					117
							74	9									
05	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	837	1	10069	3	N	62	100	1			79
							68	9									
06	11400	X	9050	-0-	-2350	-0-	721	1	8279	3	N	45					124
							50	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	N	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	3	N	-0-					3
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	73	1	1086	3	N	4					7
							4	9									
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	88	1	1292	3	N	8					15
							9	9									
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	89	1	1328	3	N	-0-					15
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	1	1	8			15
							1	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					35
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	2					37
							2	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					37
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					37
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	1					38
							1	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					38

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	3	N	-0-					110
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					110
03	1333	N	882	-0-	-451	-0-	54	1	803	3	N	23	133	1			-0-
							25	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	3	N	-0-					-0-
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					10
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	3	N	-0-					10
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	906	-0-	-489	-0-	59	1	844	3	N	3					53
							3	9									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	59	1	848	3	N	7					60
							8	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	3	N	5					65
							6	9									
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	23	1	333	3	N	33	98	5			-0-
							36	9									
05	1023	N	133	-0-	-890	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	159	1	2373	3	N	-0-					52
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	3	N	-0-					52
03	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	156	1	2337	3	N	-0-					52
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	N	-0-					52
05	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	166	1	2515	3	N	-0-					52
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	3	N	1	1	8			52
							1	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	170	1	220	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	167	1	252	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	168	1	187	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	160	1	153	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	276	1	2107	3	N	12					17
							13	9									
02	2520	N	507	-0-	-2013	-0-	86	1	420	3	N	1					18
							1	9									
03	2790	N	690	-0-	-2100	-0-	91	1	591	3	N	7					25
							8	9									
04	2310	N	504	-0-	-1806	-0-	66	1	438	3	N	-0-					25
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	69	1	412	3	N	-0-					25
06	660	N	267	-0-	-393	-0-	46	1	221	3	N	-0-					25

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	145	1	2026	3	N	22					65
							24	9									
02	2716	X	1584	-0-	-1132	-0-	103	1	1453	3	N	25					90
							28	9									
03	3007	X	1756	-0-	-1251	-0-	117	1	1639	3	N	-0-					90
04	2790	X	1108	-0-	-1682	-0-	73	1	1013	3	N	20					110
							22	9									
05	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	76	1	1085	3	N	5	90	1			25
							6	9									
06	2130	X	772	-0-	-1358	-0-	51	1	712	3	N	8	1	8			32
							9	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	90	1	1252	3	N	10					80
							11	9									
02	1904	X	996	-0-	-908	-0-	67	1	917	3	N	11	83	1			8
							12	9									
03	2108	X	1203	-0-	-905	-0-	80	1	1123	3	N	-0-					8
04	1650	X	981	-0-	-669	-0-	66	1	909	3	N	5					13
							6	9									
05	1364	X	1166	-0-	-198	-0-	77	1	1089	3	N	-0-					13
06	1320	X	976	-0-	-344	-0-	65	1	905	3	N	5					18
							6	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	240	1	1241	3	N	5					60
							6	9									
02	1736	X	1309	-0-	-427	-0-	216	1	1080	3	N	12					72
							13	9									
03	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	225	1	1024	3	N	12					84
							13	9									
04	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	213	1	917	3	N	5					89
							6	9									
05	1488	X	1203	-0-	-285	-0-	221	1	982	3	N	-0-	85	1			4
*06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	3	N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065

01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	156	1	2216	3	N	25					75
							28	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	N	24	99	1			-0-
							26	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	137	1	1963	3	N	8					8
							9	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	12	5	8			15
							13	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	10					25
							11	9									
06	0		61	-0-	61	61	53	3	8	9	N	7	5	8			27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	291	1	1999	3	N	22					27
							24	9									
02	2436	N	2290	-0-	-146	-0-	277	1	1984	3	N	26					53
							29	9									
03	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	262	1	1722	3	N	17					70
							19	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305	1	2363	3	N	7					77
							8	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	255	1	2165	3	N	13	75	1			15
							14	9									
*06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2375	3	N	37					52
							41	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	268	1	1713	3	N	12					107
							13	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	229	1	1324	3	N	17					124
							19	9									
03	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	280	1	1900	3	N	60	184	1			-0-
							66	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	254	1	1572	3	N	12					12
							13	9									
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	231	1	1164	3	N	5					17
							6	9									
06	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	231	1	1223	3	N	6					23
							7	9									

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	41140	-0-	-1764	-0-	2161	1	38602	2	N	343	380	1	1	8	210
							377	9									
02	38752	X	38672	-0-	-80	-0-	1803	1	36566	2	N	275	372	1			113
							303	9									
03	43214	X	42984	-0-	-230	-0-	2153	1	40486	2	N	314	181	1			246
							345	9									
04	41820	X	40257	-0-	-1563	-0-	2053	1	37900	2	N	276	359	1			163
							304	9									
05	42935	X	40395	-0-	-2540	-0-	1899	1	38204	2	N	265	188	1			240
							292	9									
06	41610	X	33072	-0-	-8538	-0-	950	1	31944	3	N	162	359	1	1	8	42
							178	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	35247	-0-	-930	-0-	3472	1	31466	2	N	281	381	1			225
							309	9									
02	32676	X	30443	-0-	-2233	-0-	3107	1	27098	2	N	216	185	1			256
							238	9									
03	36177	X	32053	-0-	-4124	-0-	3435	1	28403	2	N	195	185	1			266
							215	9									
04	34470	X	30810	-0-	-3660	-0-	3360	1	27198	2	N	229	359	1			136
							252	9									
05	35619	X	29638	-0-	-5981	-0-	3472	1	26013	2	N	139					275
							153	9									
*06	34110	X	26045	-0-	-8065	-0-	4078	1	21887	3	N	73	183	1	1	8	164
							80	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	35921	-0-	-17213	-0-	2227	1	32904	2	N	718	762	1			423
							790	9									
02	36988	X	34154	-0-	-2834	-0-	2114	1	31349	2	N	628	750	1			301
							691	9									
03	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	865	1	37696	2	N	564	552	1			313
							620	9									
04	37470	X	31704	-0-	-5766	-0-	699	1	30751	2	N	231	362	1			182
							254	9									
05	38719	X	32351	-0-	-6368	-0-	742	1	31376	2	N	212	188	1			206
							233	9									
*06	37920	X	29749	-0-	-8171	-0-	589	1	28993	3	N	152	350	1			8
							167	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	46643	-0-	-4166	-0-	2936	1	43380	2	N	297	192	1			351
							327	9									
02	42812	X	39781	-0-	-3031	-0-	2502	1	37099	2	N	164	372	1			143
							180	9									
03	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	1090	1	47503	2	N	269	191	1			221
							296	9									
04	47220	X	42069	-0-	-5151	-0-	928	1	40837	2	N	276	377	1			120
							304	9									
05	48794	X	42000	-0-	-6794	-0-	968	1	40894	2	N	125	188	1			57
							138	9									
*06	47310	X	34844	-0-	-12466	-0-	689	1	33913	3	N	220	185	1			92
							242	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

01	125519	X	109182	-0-	-16337	-0-	107920	2	1262	9	N	1147	1123	1	2	8	312
02	100604	X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259
03	131595	X	96557	-0-	-35038	-0-	95577	2	980	9	N	891	938	1			212
04	120570	X	88009	-0-	-32561	-0-	87083	2	926	9	N	842	918	1			136
05	116312	X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
*06	105660	X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28054	2	274	9	N	249	189	1			279
02	22932	X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222
03	31837	X	28913	-0-	-2924	-0-	28728	2	185	9	N	168	184	1			206
04	30810	X	27057	-0-	-3753	-0-	26907	2	150	9	N	136	188	1	1	8	153
05	31155	X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
*06	27990	X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

01	0	W	126437	-0-	126437	784412	124266	2	2171	9	N	1974	1827	1	4	8	400
02	885489	X	101077	-0-	-784412	-0-	99440	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203
03	147405	X	98188	-0-	-49217	-0-	2151	1	94330	2	N	1552	1482	1			273
							1707	9									
04	142650	X	94965	-0-	-47685	-0-	2071	1	91410	2	N	1349	1299	1			323
							1484	9									
05	147405	X	3552	-0-	-143853	-0-	2129	1	80	2	N	1221	1294	1			250
							1343	9									
*06	122370	X	84308	-0-	-38062	-0-	1657	1	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
							1152	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

01	122760	X	78611	-0-	-44149	-0-	77434	2	1177	9	N	1070	911	1	10	8	322
02	110880	X	61103	-0-	-49777	-0-	60206	2	897	9	N	815	935	1			202
03	93093	X	57612	-0-	-35481	-0-	1267	1	55518	2	N	752	751	1			203
							827	9									
04	90090	X	63698	-0-	-26392	-0-	1392	1	61424	2	N	802	753	1			252
							882	9									
05	93093	X	2448	-0-	-90645	-0-	1506	1	53	2	N	808	928	1			132
							889	9									
*06	76080	X	60406	-0-	-15674	-0-	1189	1	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
							746	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					160
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					160
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					105
02	5124	X	4857	-0-	-267	-0-	4857	2			N	-0-					105
03	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			105
04	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	4238	2			N	-0-					105
*05	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					105
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5911	-0-	-506	-0-	5837	2	74	9	N	67					140
02	5488	X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1			150
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					150
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					150
*05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					150
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8129	2	55	9	N	50					316
*02	8176	X	7280	-0-	-896	-0-	7252	2	28	9	N	25					341
*03	9083	X	7662	-0-	-1421	-0-	7453	2	209	9	N	190	190	1			341
*04	8400	X	7247	-0-	-1153	-0-	7193	2	54	9	N	49					390
*05	8897	X	7485	-0-	-1412	-0-	7430	2	55	9	N	50					440
06	8610	X	7799	-0-	-811	-0-	7726	2	73	9	N	66	183	1			323

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					100
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					100
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					100
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					100
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					21
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					21
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					21
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	685	2	77	9	N	70					91

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2168	2	3	9	N	3					144
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	1999	2	6	9	N	5					149
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6					155
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	N	2					157
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					162
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2372	2	4	9	N	4	67	1			99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2237	2	18	9	N	16	43	1			32
02	2156	N	2076	-0-	-80	-0-	2063	2	13	9	N	12					44
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2342	2	14	9	N	13					57
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2208	2	19	9	N	17	32	1			42
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2176	2	14	9	N	13					55
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	N	10	40	1			25

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5220	2	52	9	N	47	100	1			101
02	5236	X	4858	-0-	-378	-0-	4814	2	44	9	N	40					141
03	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5466	2	50	9	N	45					186
04	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	5153	2	33	9	N	30	74	1			142
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	5076	2	11	9	N	10					152
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5549	2	9	9	N	8	93	1			67

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					83
02	1148	N	651	-0-	-497	-0-	651	3			Y	-0-					83
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					83
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					83
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	3			Y	-0-					7
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					7
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					7
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					38
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	804	3			Y	-0-					38
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					38
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					38
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					74
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					74
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					74
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					74
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					28
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					28
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					28
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93					121
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					121

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	N	42	151	1			36
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					101
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					101
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					101
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					101
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					101

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	83	1	1034	2	N	-0-					75
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	2	N	-0-					75
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					75
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-					75
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					75
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	186	1	1592	2	N	-0-					24
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					24
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	168	1	1716	2	N	-0-					24
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	N	-0-					24
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	162	1	1276	2	N	-0-					24
06	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	180	1	1418	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					68
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	113	1	1165	2	N	2					70
							2	9									
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					70
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					70
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	N	-0-					70
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1547	2	N	3	3	8			70
							3	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	301	1	2935	2	N	-0-					84
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-					84
03	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	272	1	2747	2	N	103	166	1			21
							113	9									
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	268	1	2652	2	N	-0-					21
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					21
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2	2	8			21
							2	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

01	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	98	1	1216	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-					28
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	15	1	8			42
							17	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	138	1	1791	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2	2	8			42
							2	9									
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-					42

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

01	589	N	415	-0-	-174	-0-	48	1	367	2	N	-0-					123
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-					123
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	44	1	313	2	N	-0-					123
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	45	1	279	2	N	-0-					123
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-					123
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					148
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-					148
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2579	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	162	1	2112	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	380	1	1896	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2	8			59
							2	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	396	1	1782	2	N	1	1	8			59
							1	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	404	1	1801	2	N	1	1	8			59
							1	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3	8			59
							3	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178	1			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					28
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					28
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					28
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					28
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

01	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					27
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					27
03	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2818	2			N	-0-					27
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			N	-0-					27
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					27
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					52
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					52
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					52
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	29					81
							32	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					81
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					81

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	63	1	2524	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
03	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					16
04	3000	N	3062	-0-	62	62	145	1	2855	2	N	56					72
							62	9									
05	2740	N	2678	-0-	-62	-0-	263	1	2415	2	N	-0-					72
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2364	2	N	-0-					72

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					66
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					66
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					66
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-					66
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					66
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	2	42	1			26
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	349	1	995	2	N	3	3	8			18
							3	9									
02	1978	X	1261	-0-	-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-					18
03	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-					18
04	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	390	1	1633	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	377	1	1300	2	N	4	4	8			18
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
*06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	308	1	8625	2	N	82	146	1			12
							90	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

01	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

01	806	N	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					30
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					30
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					30
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					30
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					30
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

01	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	167	1	2078	2	N	5					141
							6	9									
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	158	1	1621	2	N	6					147
							7	9									
03	2573	X	1880	-0-	-693	-0-	129	1	1734	2	N	15					162
							17	9									
04	2190	X	1435	-0-	-755	-0-	102	1	1333	2	N	-0-					162
05	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	143	1	1892	2	N	7	1	8			168
							8	9									
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	149	1	1948	2	N	15	113	1			70
							17	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	1792	N	518	-0-	-1274	-0-	46	1	472	2	N	-0-					125
03	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					125
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	2	N	-0-					125
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					125
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

01	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	2	N	-0-					51
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					51
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					51
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	-0-					51
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	N	-0-					51
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	27	1	154	2	N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	46	1	943	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					110
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					110
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	17	1	343	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					118
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					118
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	N	9	110	1			17
							10	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	152	1	1508	2	N	-0-					17
05	1705	N	831	-0-	-874	-0-	33	1	798	2	N	-0-					17
06	1650	N	398	-0-	-1252	-0-	14	1	384	2	N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	112	1	1745	2	N	-0-					17
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					17
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	111	1	1675	2	N	-0-					17
04	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					17
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	1	1	8			17
							1	9									
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	2			N	-0-					30
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	2	N	-0-					30
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	N	-0-					30
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	2	8			30
							2	9									

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	460	1	5504	2	N	-0-					27
02	7504	X	5630	-0-	-1874	-0-	95	1	5533	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	339	1	6627	2	N	103					130
							113	9									
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1444	1	6510	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1540	1	6793	2	N	6	6	8			130
							7	9									
06	6840	X	4534	-0-	-2306	-0-	683	1	3849	2	N	2	2	8			130
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	91	1	652	2	N	-0-					50
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	4	1	29	2	N	-0-					50
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	99	1	681	2	N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	763	1	5852	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	735	1	5253	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	832	1	5830	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	6390	X	6338	-0-	-52	-0-	875	1	5461	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	831	1	5715	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
06	6450	X	5940	-0-	-510	-0-	887	1	5053	2	Y	-0-					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

01	13144	X	12613	-0-	-531	-0-	587	1	11954	2	N	65	3	8			134
							72	9									
02	11788	X	10807	-0-	-981	-0-	498	1	10250	2	N	54	2	8			186
							59	9									
03	12555	X	12377	-0-	-178	-0-	564	1	11728	2	N	77	179	1			84
							85	9									
04	12210	X	11538	-0-	-672	-0-	529	1	10944	2	N	59	2	8			141
							65	9									
05	12617	X	12158	-0-	-459	-0-	581	1	11520	2	N	52	4	8			189
							57	9									
06	12210	X	12053	-0-	-157	-0-	604	1	11396	2	N	48	176	1	1	8	60
							53	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	8			178
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			178
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			178
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	1	1	8			178
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	2	2	8			178
							2	9									
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	3	3	8			178
							3	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	9213	X	5812	-0-	-3401	-0-	5779	2	33	9	N	30					51
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4363	2	55	9	N	50	91	1			10
03	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4016	2	193	9	N	175	91	1			94
04	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13267	2	89	9	N	81	85	1			90
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	10887	2	189	9	N	172	162	1			100
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					60
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					60
03	3100	N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8					68
04	3000	N	3876	-0-	876	1449	3875	2	1	9	N	1					69
*05	3100	N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91					160
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	787					N	NO RPT					160

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30					135
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					135
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					135

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					144
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					144
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					144
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	2	8			142
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					153
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23					176
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					191
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					191
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1			71

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	-0-	128	7			-0-
*09	330	N	184	-0-	-146	-0-	75	1	109	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	143	2	Y	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	2	Y	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	504	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	488	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	383	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	1425	-0-	-1675	1312	567	1	858	2	Y	-0-					-0-
*01	2732	X	1420	-0-	-1312	-0-	525	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	888	-0-	-120	-0-	288	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	865	-0-	-2855	-0-	291	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	881	-0-	-2719	-0-	282	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		758	-0-		758	1577		210	1	526	2	Y	20	15	1			5
									22	9									
*09	T. A.		669	-0-		669	2246		207	1	440	2	Y	20	18	1			7
									22	9									
*10	3825	X	1579	-0-		-2246	-0-		531	1	1037	2	Y	10	11	1			6
									11	9									
*11	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-		448	1	937	2	Y	10	11	1			5
									11	9									
*12	704	N	704	-0-		-0-	-0-		221	1	466	2	Y	15	11	1			9
									17	9									
*01	744	X	549	-0-		-195	-0-		169	1	363	2	Y	15	21	1			3
									17	9									
*02	616	X	605	-0-		-11	-0-		179	1	407	2	Y	17	10	1			10
									19	9									
*03	1023	X	738	-0-		-285	-0-		235	1	488	2	Y	14	21	1			3
									15	9									
04	960	X	748	-0-		-212	-0-		228	1	509	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
*05	1108	X	1108	-0-		-0-	-0-		342	1	755	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
06	720	X	NO RPT	-0-		-720	-0-						Y	NO RPT					3

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3286	X	1710	-0-		-1576	-0-		473	1	1237	2	Y	-0-	12	1	21	7	4
*09	3180	X	1218	-0-		-1962	-0-		375	1	824	2	Y	17	15	1			6
									19	9									
*10	3131	X	1574	-0-		-1557	-0-		530	1	1035	2	Y	8	9	1			5
									9	9									
*11	2820	X	1581	-0-		-1239	-0-		507	1	1065	2	Y	8	9	1			4
									9	9									
*12	2325	X	142	-0-		-2183	-0-		50	1	79	2	Y	12	9	1			7
									13	9									
*01	1984	X	656	-0-		-1328	-0-		201	1	440	2	Y	14	18	1			3
									15	9									
*02	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-		446	1	1065	2	Y	14	9	1			8
									15	9									
*03	1116	X	654	-0-		-462	-0-		210	1	431	2	Y	12	17	1			3
									13	9									
04	1080	X	664	-0-		-416	-0-		203	1	451	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
05	1674	X	1126	-0-		-548	-0-		348	1	770	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
06	1620	X	NO RPT	-0-		-1620	-0-						Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	280	-0-		-185	-0-		119	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-		-0-	-0-		230	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-		505	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-		410	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		397	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-		519	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-		-390	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3348	X	2151	-0-	-1197	-0-	557	1	1464	2	Y	118	89	1			30
							130	9									
*09	3240	X	1868	-0-	-1372	-0-	540	1	1203	2	Y	114	104	1			40
							125	9									
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1009	1	1999	2	Y	63	65	1			38
							69	9									
*11	2340	X	805	-0-	-1535	-0-	244	1	496	2	Y	59	65	1			32
							65	9									
*12	2139	X	709	-0-	-1430	-0-	200	1	418	2	Y	83	63	1			52
							91	9									
*01	2015	X	1174	-0-	-841	-0-	328	1	741	2	Y	95	128	1			19
							105	9									
*02	1624	X	1164	-0-	-460	-0-	314	1	739	2	Y	101	62	1			58
							111	9									
*03	1984	X	1096	-0-	-888	-0-	322	1	679	2	Y	86	124	1			20
							95	9									
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	311	1	709	2	Y	62	61	1			21
							68	9									
*05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	436	1	973	2	Y	54	57	1			18
							59	9									
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					18

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2542	X	35	-0-	-2507	-0-	16	1	19	9	Y	17	13	1			4
*09	1470	N	163	-0-	-1307	-0-	54	1	90	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	198	1	367	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	9	1			5
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	179	1	371	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	483	1	1106	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
*02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	433	1	1031	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
*03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	636	1	1377	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	616	1	1439	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1072	1	2447	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	614	1	932	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
*01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	649	1	1113	2	Y	9					14
							10	9									
*02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	559	1	1195	2	Y	10	14	1			10
							11	9									
*03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	494	1	995	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	478	1	1039	2	Y	9					15
							10	9									
05	1953	X	1667	-0-	-286	-0-	560	1	1097	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	X	87	-0-	-2486	-0-	38	1	35	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
*01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	14					22
*02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	14	21	1			15
*03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	15	21	1			9
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5642	X	3822	-0-	-1820	-0-	1021	1	2717	2	Y	76	57	1			19
							84	9									
*09	5460	X	2875	-0-	-2585	-0-	860	1	1934	2	Y	74	67	1			26
							81	9									
*10	4960	X	1254	-0-	-3706	-0-	412	1	797	2	Y	41	42	1			25
							45	9									
*11	4620	X	2996	-0-	-1624	-0-	945	1	2010	2	Y	37	42	1			20
							41	9									
*12	4464	X	2539	-0-	-1925	-0-	770	1	1710	2	Y	54	41	1			33
							59	9									
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1296	1	3031	2	Y	62	82	1			13
							68	9									
*02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1364	1	3324	2	Y	65	40	1			38
							72	9									
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1385	1	3039	2	Y	55	80	1			13
							61	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1341	1	3174	2	Y	40	40	1			13
							44	9									
05	5270	X	3967	-0-	-1303	-0-	1195	1	2733	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	X	978	-0-	-169	-0-	368	1	549	2	Y	55	90	1			35
							61	9									
*01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	63					98
							69	9									
*02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	253	1	524	2	Y	65	95	1			68
							72	9									
*03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	265	1	518	2	Y	70	95	1			43
							77	9									
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	256	1	541	2	Y	60					103
							66	9									
*05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
							62	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	617	1	3847	2	N	6					68
							7	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	617	1	3838	2	N	51					119
							56	9									
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	624	1	4615	2	N	28					147
							31	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	620	1	4164	2	N	17					164
							19	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	624	1	4547	2	N	26	155	1			35
							29	9									
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	622	1	4357	2	N	22					57
							24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	2			N	-0-					15
02	1148	N	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-					15
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					15
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					15
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					15
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	3			Y	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	77	1			24
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					25
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	Y	27					52
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	762	2	67	9	Y	61	104	1			9
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24					33
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			Y	-0-					33

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2980	2	59	9	Y	54	64	1			63
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65	1			19
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3216	2	54	9	Y	49	59	1			9
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3010	2	24	9	Y	22					31
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64	1			8
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40					48

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	229	-0-	-1445	-0-	7	1	222	2	N	-0-					17
02	1428	N	280	-0-	-1148	-0-	8	1	272	2	N	-0-					17
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					17
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					17
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					17
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39	1	1274	2	N	-0-					182
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					182
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					182
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-					182
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-					182
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2383	-0-	-475	-0-	71	1	2312	2	N	-0-					18
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					18
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					18
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					18
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-					18
*06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2398	2	110	9	Y	100					144
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169	1			117
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2413	2	72	9	Y	65					182
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-	168	1			14
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1796	2	116	9	Y	105					119
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168	1			87
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079																	
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	122	1	3967	2	N	-0-					87
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	2	N	-0-					87
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	113	1	3693	2	N	-0-					87
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	3142	2	N	-0-					87
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					87
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-					87
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780																	
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	N	-0-					7
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					7
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	61	1	2004	2	N	-0-					7
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	2	N	-0-					7
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-					7
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					7
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830																	
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	52	1	1677	2	N	-0-					11
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					11
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					11
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					11
05	1674	N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-					11
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-					11
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856																	
01	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					37
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	2	N	-0-					37
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-					37
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	45					82
							50	9									
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-					82
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					82
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					165

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

01	1240	N	512	-0-	-728	-0-	512	2			Y	-0-					68
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					68
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					68
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7					75
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					75
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	79	1	2566	2	N	69					121
							76	9									
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68	1	2252	2	N	73					194
							80	9									
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72	1	2364	2	N	31	173	1			52
							34	9									
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					52
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-					52
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-					52

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	41					60
							45	9									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					8
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			7
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3					10
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6					7
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1			5

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					105
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	N	-0-					105
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-					105
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	26	1	837	2	N	-0-					105
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	11	1	406	2	N	-0-					105
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					105

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

01	3100	N	3151	-0-	51	65	91	1	2960	2	N	91	171	1			25
							100	9									
02	2800	N	2760	-0-	-40	25	81	1	2679	2	N	-0-					25
03	3064	N	3039	-0-	-25	-0-	87	1	2849	2	N	94					119
							103	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	83	1	2699	2	N	-0-					119
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	69					188
							76	9									
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	N	-0-	160	1			28

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

01	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	1740	-0-	-2404	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	178	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	3995	2	106	9	Y	96	114	1			112
02	4536	X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41	9	Y	37	116	1			33
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4929	2	96	9	Y	87	105	1			15
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4636	2	44	9	Y	40					55
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79	9	Y	72	114	1			13
06	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80	9	Y	73					86

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	5057	2	30	9	Y	27	105	1			32
02	5796	X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2	9	Y	2					34
03	6417	X	4860	-0-	-1557	-0-	4818	2	42	9	Y	38					72
04	6120	X	4359	-0-	-1761	-0-	4349	2	10	9	Y	9	74	1			7
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35	9	Y	32					39
06	4920	X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2			Y	-0-					39

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	1942	-0-	-1058	73	1942	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

01	1333	N	181	-0-	-1152	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	700	N	55	-0-	-645	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	1742	-0-	-538	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3		N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	1116	-0-	-2573	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	649	-0-	-3040	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1907	-0-	-109	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
*06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	2421	-0-	-512	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	3989	2			Y	-0-					11
02	4144	X	2947	-0-	-1197	-0-	2947	2			Y	-0-					11
03	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	3455	2			Y	-0-					11
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3410	2	75	9	Y	68					79
05	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			Y	-0-					79
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			Y	-0-					79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3132	-0-	-788	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1030	-0-	-2442	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2635	-0-	-137	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	614	-0-	-2455	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1984	-0-	-1466	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	557	-0-	-3008	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2007	-0-	-1443	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	922	-0-	-1434	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1453	-0-	-947	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	368	-0-	-2112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	517	-0-	-2633	-0-	517	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1370	-0-	-550	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2532	-0-	-884	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2629	-0-	-171	166	2629	3			N	-0-					-0-
03	2906	N	2740	-0-	-166	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	649	-0-	-808	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1786	-0-	-1064	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	651	-0-	-2542	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1631	-0-	-1459	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2873	-0-	-1075	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2756	-0-	-934	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2434	-0-	-686	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

01	3503	X	1538	-0-	-1965	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
04	1997	N	1727	-0-	-270	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3658	-0-	-318	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					33
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					33
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					33
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					33
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	504	-0-	-1170	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03	2108	X	1706	-0-	-402	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	3		N	-0-			-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3		N	-0-			-0-
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5199	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	1153	-0-	-4737	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3		N	-0-			-0-
02	3808	X	3639	-0-	-169	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
04	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
05	4185	X	1404	-0-	-2781	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	2585	-0-	-1465	-0-	2585	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
03	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	2230	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	3858	-0-	-174	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	3864	-0-	-600	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3		N	-0-			-0-
05	4464	X	937	-0-	-3527	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2598	-0-	-1332	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	644	-0-	-3231	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

01	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	734	-0-	-2738	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	744	-0-	-2759	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1018	-0-	-1922	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1138	-0-	-1900	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	54	-0-	-1372	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3488	-0-	-1612	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	629	-0-	-2440	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4286	3	30	9	Y	27	85	1			21
02	4480	X	3490	-0-	-990	-0-	3448	3	42	9	Y	38					59
03	4960	X	4010	-0-	-950	-0-	3957	3	53	9	Y	48	79	1			28
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5717	3	61	9	Y	55	54	1			29
05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3583	3	40	9	Y	36					65
*06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6345	3	120	9	Y	109	91	1			83

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	738	-0-	-2300	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	Y	33	66	1			26
02	1344	X	510	-0-	-834	-0-	500	3	10	9	Y	9					35
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	467	3	84	9	Y	76	68	1			43
04	1440	X	724	-0-	-716	-0-	602	3	122	9	Y	111	96	1			58
05	1426	X	509	-0-	-917	-0-	497	3	12	9	Y	11					69
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5643	3	66	9	Y	60	84	1			45

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	3	2	9	Y	2					3
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3787	3	2	9	Y	2	4	1			1
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	825	3			Y	-0-					2
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3449	3	7	9	Y	6	3	1			5

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1379	3	29	9	Y	26	23	1			20
02	2072	N	1208	-0-	-864	-0-	1205	3	3	9	Y	3					23
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	Y	10	27	1			6
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	1333	N	308	-0-	-1025	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	1463	3	2	9	Y	2					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3215	-0-	-5	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					20
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					9
02	2296	N	2239	-0-	-57	-0-	2239	3			Y	-0-					9
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					9
04	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	2307	3			Y	-0-					9
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					9
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	178	1	180	3	Y	-0-					33
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	156	1	127	3	Y	-0-					33
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1			4
							1	9									
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	195	1	66	3	Y	-0-					4
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-					4
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22					237
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665	2	33	9	N	30					267
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2000	2	41	9	N	37	154	1			150
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2713	2	33	9	N	30					180
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933	2	12	9	N	11					191
*06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					218

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					84
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					84
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					84
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					84
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					84
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1			13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	812	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	N	10	190	1			100
02	196	X	63	-0-	-133	-0-	52	2	11	9	N	10					110
03	9455	X	682	-0-	-8773	-0-	660	2	22	9	N	20					130
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9382	2	11	9	N	10					140
05	9455	X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	1	22	9	Y	20					113
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	163	1	183	3	Y	-0-					113
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1			Y	-0-					113
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					113

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

01	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4269	3	31	9	Y	28					83
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	Y	39					122
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	1			73
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4088	3	33	9	Y	30					103
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	1			32
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					32

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

01	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	570	1	4909	3	Y	70					110
							77	9									
02	5572	X	5368	-0-	-204	-0-	509	1	4801	3	Y	53					163
							58	9									
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	1			71
							66	9									
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	552	1	5394	3	Y	45					116
							50	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	1			23
							53	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					23

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

01	6789	X	1818	-0-	-4971	-0-	1804	3	14	9	Y	13					79
02	5740	X	530	-0-	-5210	-0-	530	3			Y	-0-					79
03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-					79
04	6000	X	653	-0-	-5347	-0-	653	3			Y	-0-					79
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-					79
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					79

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	3	41	9	N	37					148
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	9	N	41					189
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	1			55
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	3	30	9	N	27					82
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31					113
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					113

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			Y	-0-					56
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10					66
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					66
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			Y	-0-					66
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					66
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					66

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	971	3			N	-0-					37
02	1456	X	628	-0-	-828	-0-	628	3			N	-0-					37
03	1209	X	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					37
04	1170	X	456	-0-	-714	-0-	456	3			N	-0-					37
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	321	3	1	9	N	1					38
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					38

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	3	32	9	Y	29					88
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	30	3	3	9	Y	3					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	60 13	1 9	845	3	N	12					15
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					15
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5986	2	55	9	N	50	71	1			92
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5180	2	50	9	N	45					137
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52	9	N	47					184
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	9	N	12					196
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5949	2	59	9	N	54	163	1			87
*06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5497	2	41	9	N	37					124

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					366
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					367
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					369
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					370
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					371
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	29	1			343

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					70
02	1988	N	706	-0-	-1282	-0-	615	2	91	9	N	83	83	1			70
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					70
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					70
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					64
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					64
03	589	N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					64
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					64
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					64
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					64

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					107
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					107
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					107
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					107
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					107
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914	X	1722	-0-	-1192	-0-	1630	3	92	9	N	84					297
02	2632	X	1890	-0-	-742	-0-	1849	3	41	9	N	37					334
03	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2369	3	58	9	N	53	167	1			220
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	3	36	9	N	33					253
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2277	3	43	9	N	39					292
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					292

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

01	1984	N	1240	-0-	-744	-0-	1240	3			N	-0-					93
02	1820	N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-					93
03	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-					93
04	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					93
05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					93
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					81
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					81
03	1240	N	241	-0-	-999	-0-	241	2			N	-0-					81
04	780	N	224	-0-	-556	-0-	224	2			N	-0-					81
05	992	N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					81
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

01	2542	X	444	-0-	-2098	-0-	444	2			N	-0-					70
02	2296	X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23					93
03	2542	X	662	-0-	-1880	-0-	654	2	8	9	N	7					100
04	2460	X	534	-0-	-1926	-0-	534	2			N	-0-					100
05	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					100
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					113
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					113
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	395	2	18	9	N	16					129
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					130
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	3	9	N	3					133

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	N	84	183	1			66
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	30	9	N	27					93
03	4247	X	1056	-0-	-3191	-0-	1014	2	42	9	N	38					131
04	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	1095	2	32	9	N	29					160
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	55	9	N	50					210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	73	9	N	66	188	1			88

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22406	2	273	9	N	248	379	1			135
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	303	9	N	275	195	1			215
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17465	2	267	9	N	243	187	1			271
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15612	2	202	9	N	184	370	1			85
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	166	9	N	151	191	1			45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2			N	-0-					45

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7	-0-	-11556	-0-	7	2			N	-0-					89
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					89
03	8525	X	1643	-0-	-6882	-0-	1643	2			N	-0-					89
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2526	2	61	9	N	55					144
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	N	32	84	1			92
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					92

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	677	2	3	9	N	3					146
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	577	2	8	9	N	7					153
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	576	2	10	9	N	9					162
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	576	2	12	9	N	11					173
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	9	9	N	8					181
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					188

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					582
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1348	2	18	9	N	16					598
03	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1344	2	21	9	N	19					617
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1343	2	9	9	N	8					625
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7	9	N	6					631
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					635

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2308	2	110	9	N	100	71	1			54
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2125	2	102	9	N	93	85	1			62
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2330	2	114	9	N	104	123	1			43
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2111	2	55	9	N	50	67	1			26
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111	9	N	101	120	1			7
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135	9	N	123	123	1			7

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	424 1		2757 2		N	-0-					28
02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	295 1		2584 2		N	-0-					28
03	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	392 1		2507 2		N	-0-					28
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	396 1		2716 2		N	-0-					28
05	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	418 1 2 9		2593 2		N	2	2	8			28
06	3090 X	2686	-0-	-404	-0-	420 1 1 9		2265 2		N	1	1	8			28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	2	N	-0-					10
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	2	N	-0-					10
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					10
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					10
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-					10
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	36	1	511	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

01	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	277	1	1855	2	Y	18	1	8			69
							20	9									
02	1988	N	1966	-0-	-22	-0-	241	1	1713	2	Y	11					80
							12	9									
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	310	1	2123	2	Y	14	2	8			92
							15	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	300	1	2078	2	Y	14					106
							15	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	302	1	2065	2	Y	18	2	8			122
							20	9									
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	293	1	1927	2	Y	11	2	8			131
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			21
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8			21
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	97	1	1624	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	173	1	1587	2	N	3	3	8			21
							3	9									
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	95	1	1534	2	N	3	3	8			21
							3	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8			128
							4	9									
03	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	406	1	1744	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2237	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
05	3038	X	1818	-0-	-1220	-0-	355	1	1460	2	Y	3	3	8			128
							3	9									
06	2940	X	1628	-0-	-1312	-0-	334	1	1293	2	Y	1	1	8			128
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	185	1	831	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	163	1	729	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	2			Y	-0-					19
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					19
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

01	22816	X	21878	-0-	-938	-0-	21726	2	152	9	N	138	157	1	4	8	83
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147	9	N	134	148	1	6	8	63
03	24800	X	16852	-0-	-7948	-0-	16705	2	147	9	N	134	146	1	7	8	44
04	24000	X	14811	-0-	-9189	-0-	14679	2	132	9	N	120	130	1	6	8	28
05	24800	X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133	9	N	121	6	8			143
06	21180	X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77	9	N	70	139	1	8	8	66

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

01	3038	X	1061	-0-	-1977	-0-	78	1	975	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2744	X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1081	-0-	-996	-0-	75	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	880	-0-	-590	-0-	63	1	816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	62	1	808	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	133	1	4667	2	Y	37	167	1			18
							41	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-					18
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	143	1	4921	2	Y	-0-					18
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	160	1	5469	2	Y	27					45
							30	9									
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	135	1	4660	2	Y	4	4	8			45
							4	9									
06	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-					45

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	97	1	3290	2	N	-0-					70
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-					70
03	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	117	1	4012	2	N	-0-					70
04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	118	1	3960	2	N	-0-					70
05	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	122	1	4084	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-					70

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					15
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					15
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			Y	-0-					15
05	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	280	3			Y	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	6	9	Y	5	18	1			2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	168	2	7	9	Y	6					16
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					16
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3048	-0-	-1096	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1688	-0-	-2900	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	5 8	1 9	174	2	N	7					67
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					67
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5 3	1 9	158	2	N	3					70
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	148	2	N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	5 3	1 9	174	2	N	3					73
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					73

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					99
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					99
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					30
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					30
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30
05	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					19
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	144	1	2191	3	N	13					125
							14	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	3	N	9					134
							10	9									
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	135	1	2061	3	N	38					172
							42	9									
04	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	128	1	1950	3	N	22	186	1			8
							24	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	3	N	7					15
							8	9									
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	143	1	2189	3	N	10					25
							11	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

01	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	88	1	1268	3	N	87					134
							96	9									
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	89	1	1270	3	N	91	145	1			80
							100	9									
03	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	90	1	1305	3	N	64					144
							70	9									
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	87	1	1268	3	N	37	166	1			15
							41	9									
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	90	1	1315	3	N	57					72
							63	9									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1281	3	N	125	184	1			13
							138	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3120	2	100	9	N	91					190
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2853	2	33	9	N	30	95	1			125
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	2949	2	125	9	N	114	183	1			56
04	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	2489	2	66	9	N	60					116
*05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2896	2	7	9	N	6					198
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					198

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1549	-0-	-404	-0-	1543	2	6	9	Y	5					81
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					84
03	1829	X	893	-0-	-936	-0-	874	2	19	9	Y	17	83	1			18
04	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	1089	2	9	9	Y	8					26
05	2046	X	1299	-0-	-747	-0-	1269	2	30	9	Y	27					53
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					53

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1943	2	65	9	N	59					292
02	2044	N	590	-0-	-1454	-0-	553	2	37	9	N	34	170	1			156
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2726	2	70	9	N	64	164	1			56
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					100
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41					141
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					141

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					234
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					246
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	176	1			82
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	N	22					104
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					115
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					135

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					160
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					160
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					160
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					26
02	196	N	32	-0-	-164	-0-	32	3			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	932	3	52	9	N	47					209
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	741	3	55	9	N	50	177	1			82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	3	51	9	N	46					128
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	845	3	62	9	N	56					184
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	682	3	33	9	N	30	176	1			38
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					38

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3457	2	98	9	N	89	181	1			124
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	2	102	9	N	93					217
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3325	2	110	9	N	100	179	1			138
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	N	93					231
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3098	2	86	9	N	78	180	1			129
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3087	2	99	9	N	90					219

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	619	-0-	619	619	563	2	56	9	N	51					51
03	4753	X	4134	-0-	-619	-0-	3957	2	177	9	N	161	188	1			24
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3928	2	150	9	N	136					160
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3875	2	108	9	N	98	173	1			85
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3315	2	124	9	N	113					198

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9926	2	177	9	N	161	191	1			103
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145					248
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9476	2	112	9	N	102	175	1			175
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8593	2	107	9	N	97	189	1			83
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102					185
*06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1			72

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	8132	-0-	-5818	-0-	8060	2	72	9	N	65	118	1			84
02	12600	X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93					177
03	11160	X	8462	-0-	-2698	-0-	8365	2	97	9	N	88	163	1			102
04	10770	X	7695	-0-	-3075	-0-	7609	2	86	9	N	78					180
05	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80					260
06	9000	X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1			163

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	6065	2	44	9	N	40					92
02	6104	X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35					127
03	6572	X	6538	-0-	-34	-0-	6487	2	51	9	N	46					173
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	5621	2	44	9	N	40					213
05	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1			151
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32					183

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					54
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3					57
03	1240	X	942	-0-	-298	-0-	930	2	12	9	N	11					68
04	1200	X	721	-0-	-479	-0-	718	2	3	9	N	3					71
05	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					71
06	1020	X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7					78

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	991	2	128	9	N	116	152	1			65
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1			80
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1108	2	165	9	N	150					230
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1023	2	109	9	N	99	162	1			167
05	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1			102
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1			66

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

01	5301	X	170	-0-	-5131	-0-	102	2	68	9	N	62					234
02	4788	X	574	-0-	-4214	-0-	571	2	3	9	N	3	181	1			56
03	5301	X	542	-0-	-4759	-0-	530	2	12	9	N	11					67
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	3					70
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					105
02	2800	N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122
03	3100	N	10498	-0-	7398	16808	10489	2	9	9	N	8					130
04	3000	N	6792	-0-	3792	20600	6773	2	19	9	N	17					147
*05	28856		4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
*06	3222		2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

01	775	N	486	-0-	-289	-0-	8	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	8	1	412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	10	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	10	1	427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	465	N	448	-0-	-17	-0-	9	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	821	3	Y	12	11	1			1
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	706	3	Y	9	9	1			1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	533	3	Y	6	7	1			-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	21 9	1 9	687	3	Y	8	7	1			1
*05	806	N	766	-0-	-40	-0-	22 8	1 9	736	3	Y	7	8	1			-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	632	3	Y	7	6	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	1302	3	Y	22	21	1			1
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	10 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	779	3	Y	9	10	1			-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	8 3	1 9	260	3	Y	3	3	1			-0-
*05	403	N	324	-0-	-79	-0-	10 4	1 9	310	3	Y	4	4	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	16 7	1 9	435	3	Y	6	5	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1		380	3	Y	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9		2671	3	Y	14	14	1			2
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9		2575	3	Y	14	14	1			2
03	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	45 1 15 9		1515	3	Y	14	14	1			2
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46 1 17 9		2506	3	Y	15	15	1			2
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	44 1 19 9		2367	3	Y	17	16	1			3
06	1530	N	702	-0-	-828	-0-	17 1 3 9		682	3	Y	3	6	1			-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

01	961	N	876	-0-	-85	-0-	13	1	831	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	16	1	722	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*05	899	N	819	-0-	-80	-0-	16	1	772	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	12	1	492	3	Y	12	16	1			1
							13	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

01	3100	N	3746	-0-	646	1766	42	1	3621	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
02	5165	X	3399	-0-	-1766	-0-	51	1	3269	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
03	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	65	1	2199	3	Y	74	75	1			10
							81	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	53	1	2873	3	Y	75	74	1			12
							83	9									
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2588	3	Y	51	60	1			3
							56	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	32	1	2757	3	Y	75	73	1			10
							83	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	38	1	2405	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47	1	1627	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	41	1	2307	3	Y	74	74	1			10
							81	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	12	1	852	3	Y	19	26	1			3
							21	9									
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	Y	69	68	1			4
							76	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	Y	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	60	58	1			10
							66	9									
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	49	56	1			3
							54	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	Y	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	62	1	2032	3	Y	-0-			-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-			-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	18 1 61 9		814	3	Y	55	54	1			3
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	18 1 45 9		656	3	Y	41	40	1			4
03	806	N	351	-0-	-455	-0-	9 1 19 9		323	3	Y	17	21	1			-0-
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	12 1 22 9		384	3	Y	20	19	1			1
*05	806	N	27	-0-	-779	-0-	3 1 4 9		20	3	Y	4	5	1			-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	8 1 13 9		217	3	Y	12	11	1			1

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	14 1 36 9		1218	3	Y	33	33	1			4
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	15 1 31 9		983	3	Y	28	28	1			4
03	1147	N	729	-0-	-418	-0-	21 1 33 9		675	3	Y	30	30	1			4
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	22 1 44 9		1242	3	Y	40	38	1			6
*05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	15 1 31 9		822	3	Y	28	29	1			5
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22 1 25 9		916	3	Y	23	27	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	25	1	1107	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	31	1	1096	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	38	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-	18	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1240	N	255	-0-	-985	-0-	23	1	230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	24	1	1082	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2800	N	9581	-0-	6781	6781	254	1	9140	3	Y	170	154	1			17
							187	9									
03	3100	N	12310	-0-	9210	15991	333	1	11769	3	Y	189	201	1			5
							208	9									
04	3000	N	9140	-0-	6140	22131	267	1	8751	3	Y	111	108	1			8
							122	9									
*05	29868	X	7737	-0-	-22131	-0-	166	1	7488	3	Y	75	80	1			3
							83	9									
06	2010	X	14	-0-	-1996	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	3	1			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	32	1	2026	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	49	1	2088	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	43	1	1925	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	50	1	2028	3	Y	40	48	1			2
							44	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	2716	N	2330	-0-	-386	-0-	62	1	2223	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
03	2914	N	2538	-0-	-376	-0-	69	1	2425	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2450	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
*05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	65	1	2143	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	63	1	1753	3	Y	30	28	1			3
							33	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	37	1	1651	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1809	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	43	1	1363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38 28	1 9	1680	3	Y	25	25	1			1
02	1764	N	1354	-0-	-410	-0-	36 20	1 9	1298	3	Y	18	17	1			2
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57 26	1 9	1979	3	Y	24	25	1			1
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	43 18	1 9	1432	3	Y	16	16	1			1
*05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	41 18	1 9	1329	3	Y	16	16	1			1
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	52 19	1 9	1423	3	Y	17	16	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	2216	3	Y	22	22	1			1
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1940	3	Y	18	17	1			2
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1961	3	Y	15	17	1			-0-
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	56 15	1 9	1846	3	Y	14	13	1			1
*05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	55 15	1 9	1827	3	Y	14	14	1			1
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	65 17	1 9	1759	3	Y	15	14	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24 19	1 9	1060	3	Y	17	17	1			1
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	26 14	1 9	920	3	Y	13	13	1			1
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1105	3	Y	14	15	1			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40 18	1 9	1314	3	Y	16	15	1			1
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1176	3	Y	15	15	1			1
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	35 13	1 9	970	3	Y	12	12	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	350	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	4	1	266	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	177	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	42	1	166	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
*05	341	N	84	-0-	-257	-0-	2	1	62	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	39	40	1			2
							43	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

01	961	N	567	-0-	-394	-0-	6	1	551	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	5	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	5	1	299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	403	N	65	-0-	-338	-0-	1	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1489	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1398	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32 18	1 9	1423	3	Y	16	15	1			1
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	31 12	1 9	1131	3	Y	11	11	1			1
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	1571	3	Y	13	14	1			-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	39 11	1 9	1281	3	Y	10	9	1			1
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	1279	3	Y	9	10	1			-0-
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	48 13	1 9	1337	3	Y	12	11	1			1

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5 7	1 9	404	3	Y	6	6	1			1
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	5 7	1 9	327	3	Y	6	6	1			1
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	634	3	Y	16	15	1			2
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	36 42	1 9	1989	3	Y	38	35	1			5
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	32 40	1 9	1763	3	Y	36	35	1			6
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	1270	3	Y	19	24	1			1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22 21	1 9	961	3	Y	19	19	1			1
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	24 17	1 9	856	3	Y	15	14	1			2
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1063	3	Y	16	18	1			-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	28 15	1 9	913	3	Y	14	13	1			1
*05	992	N	852	-0-	-140	-0-	25 13	1 9	814	3	Y	12	13	1			-0-
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26 13	1 9	710	3	Y	12	11	1			1

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1879	-0-		-477	-0-	41	1	1818	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
02	2324	X	1709	-0-		-615	-0-	46	1	1646	3	Y	15	14	1			2
								17	9									
03	2542	X	1881	-0-		-661	-0-	52	1	1814	3	Y	14	16	1			-0-
								15	9									
04	2460	X	2030	-0-		-430	-0-	60	1	1953	3	Y	15	14	1			1
								17	9									
*05	2325	X	1739	-0-		-586	-0-	50	1	1676	3	Y	12	13	1			-0-
								13	9									
*06	1944	X	1944	-0-		-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	17	15	1			2
								19	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-		-161	-0-	15	1	685	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	700	N	628	-0-		-72	-0-	17	1	604	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
03	920	N	920	-0-		-0-	-0-	25	1	889	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
04	690	N	589	-0-		-101	-0-	17	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*05	682	N	361	-0-		-321	-0-	9	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	3000	N	4571	-0-		1571	1571	161	1	4376	3	Y	31	28	1			3
								34	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-		-58	-0-	8	1	348	3	Y	18	17	1			1
								20	9									
02	224	N	-0-	-0-		-224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	290	-0-		-51	-0-	7	1	272	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
04	360	N	356	-0-		-4	-0-	10	1	333	3	Y	12	11	1			1
								13	9									
*05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	6	1	177	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
*06	283	N	283	-0-		-0-	-0-	9	1	262	3	Y	11	10	1			1
								12	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-		-43	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	336	N	291	-0-		-45	-0-	8	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	394	N	394	-0-		-0-	-0-	11	1	379	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	330	N	314	-0-		-16	-0-	9	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*05	310	N	103	-0-		-207	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	14	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		53	-0-	53	405	1	1	52	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		112	-0-	112	539	3	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		95	-0-	95	634	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	0	W	87	-0-	87	721	3	1	84	3	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1217	3	Y	41	44	1			1
							45	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	Y	40	38	1			3
							44	9									
*05	806	N	373	-0-	-433	-0-	10	1	351	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	31	28	1			3
							34	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1968	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		16	-0-	16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05	SWR 10		1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
06	SWR 10		959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	20	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	24	1	747	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	9 20	1 9	396	3	Y	18	18	1			1
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	10 17	1 9	348	3	Y	15	14	1			2
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	451	3	Y	15	17	1			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12 14	1 9	391	3	Y	13	12	1			1
*05	403	N	71	-0-	-332	-0-	7 9	1 9	55	3	Y	8	9	1			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	13 18	1 9	374	3	Y	16	14	1			2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	11	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	3	Y	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	49 149	1 9	3075	3	Y	135	140	1			18
02	4004	X	2433	-0-	-1571	-0-	46 110	1 9	2277	3	Y	100	103	1			15
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	101 199	1 9	4357	3	Y	181	171	1			25
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	58 134	1 9	2610	3	Y	122	130	1			17
*05	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	35 87	1 9	1783	3	Y	79	83	1			13
06	4500	X	1322	-0-	-3178	-0-	31 42	1 9	1249	3	Y	38	49	1			2

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	6	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	25	1	1597	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2753	-0-	-347	2114	30	1	2649	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
02	2800	N	2275	-0-	-525	1589	34	1	2176	3	Y	59	59	1			9
							65	9									
03	3100	N	1550	-0-	-1550	39	43	1	1442	3	Y	59	60	1			8
							65	9									
04	2670	N	2170	-0-	-500	-0-	37	1	2064	3	Y	63	62	1			9
							69	9									
*05	2511	N	1501	-0-	-1010	-0-	35	1	1397	3	Y	63	62	1			10
							69	9									
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2720	3	Y	66	72	1			4
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	53	1	4615	3	Y	81	81	1			11
								89	9									
02	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1			11
								79	9									
03	3348	X	2855	-0-		-493	-0-	80	1	2690	3	Y	77	77	1			11
								85	9									
04	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	77	77	1			11
								85	9									
*05	3348	X	2602	-0-		-746	-0-	46	1	2495	3	Y	55	57	1			9
								61	9									
*06	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	76	1	3176	3	Y	53	59	1			3
								58	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	57	1	3589	3	Y	111	111	1			15
								122	9									
02	3304	X	3300	-0-		-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1			14
								106	9									
03	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	83	1	3552	3	Y	103	103	1			14
								113	9									
04	3540	X	3448	-0-		-92	-0-	73	1	3257	3	Y	107	106	1			15
								118	9									
*05	3658	X	3109	-0-		-549	-0-	62	1	2942	3	Y	95	95	1			15
								105	9									
06	3540	X	3456	-0-		-84	-0-	81	1	3296	3	Y	72	83	1			4
								79	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3280	-0-		-68	-0-	51	1	3199	3	Y	27	28	1			4
								30	9									
02	3024	X	2868	-0-		-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1			3
								24	9									
03	3348	X	3332	-0-		-16	-0-	76	1	3228	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
04	3240	X	3178	-0-		-62	-0-	69	1	3078	3	Y	28	27	1			4
								31	9									
*05	3348	X	3107	-0-		-241	-0-	61	1	3017	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
*06	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	100	1	4047	3	Y	23	26	1			1
								25	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	42	1	3621	3	Y	39	39	1			5
								43	9									
02	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1			5
								36	9									
03	3162	X	2218	-0-		-944	-0-	63	1	2114	3	Y	37	37	1			5
								41	9									
04	3060	X	3054	-0-		-6	-0-	54	1	2958	3	Y	38	38	1			5
								42	9									
*05	3162	X	2842	-0-		-320	-0-	49	1	2752	3	Y	37	36	1			6
								41	9									
06	3060	X	2383	-0-		-677	-0-	55	1	2302	3	Y	24	29	1			1
								26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	3	Y	157	157	1			21
							173	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	3	Y	141	141	1			21
							155	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	163	161	1			23
							179	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	167	167	1			23
							184	9									
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	Y	148	147	1			24
							163	9									
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	Y	102	120	1			6
							112	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	933	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	Y	63	61	1			10
							69	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	Y	46	53	1			3
							51	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	202	-0-	-1142	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	1	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2578	-0-	-522	566	39	1	2477	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
02	2800	N	2333	-0-	-467	99	45	1	2234	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
03	2734	N	2635	-0-	-99	-0-	59	1	2517	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
*05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	44	1	2184	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	53	1	2149	3	Y	34	40	1			2
							37	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	34	1	1471	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	31	1	1372	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	32	1	1557	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	26	1	1041	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	30	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	46	1	1272	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	53	1	2337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2576	X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2807	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	75	1	2455	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	83	1	2285	3	Y	18	17	1			2
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	43	1	3711	3	Y	55	55	1			7
								61	9									
02	3220	X	2811	-0-		-409	-0-	43	1	2718	3	Y	45	45	1			7
								50	9									
03	3565	X	1846	-0-		-1719	-0-	52	1	1748	3	Y	42	43	1			6
								46	9									
04	3450	X	2632	-0-		-818	-0-	45	1	2537	3	Y	45	45	1			6
								50	9									
*05	3565	X	2321	-0-		-1244	-0-	43	1	2230	3	Y	44	43	1			7
								48	9									
06	3450	X	2344	-0-		-1106	-0-	54	1	2254	3	Y	33	38	1			2
								36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

01	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	28	1	2483	3	N	49	47	1			7
								54	9									
02	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	27	1	1719	3	N	35	37	1			5
								39	9									
03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	40	1	1355	3	N	44	43	1			6
								48	9									
04	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	36	1	1948	3	N	45	45	1			6
								50	9									
*05	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	32	1	1703	3	N	43	42	1			7
								47	9									
*06	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	33	1	1363	3	N	25	31	1			1
								28	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

01	8990	X	8505	-0-		-485	-0-	133	1	8362	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	8120	X	7349	-0-		-771	-0-	145	1	7195	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	8990	X	7620	-0-		-1370	-0-	175	1	7437	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	8520	X	7659	-0-		-861	-0-	167	1	7483	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
*05	8556	X	7826	-0-		-730	-0-	158	1	7658	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	8220	X	7563	-0-		-657	-0-	180	1	7376	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	139	1	8755	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	154	1	7665	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	207	1	8771	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	185	1	8287	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	168	1	8180	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
*06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	197	1	7942	3	Y	27	32	1			2
							30	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	120	1	7552	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	135	1	6739	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	178	1	7590	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	182	1	8153	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	144	1	6805	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	171	1	6932	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	194	1	12227	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	218	1	10844	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	291	1	12399	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
04	12120	X	11724	-0-	-396	-0-	253	1	11369	3	Y	93	93	1			13
							102	9									
*05	12524	X	12494	-0-	-30	-0-	244	1	12143	3	Y	97	94	1			16
							107	9									
06	12390	X	11654	-0-	-736	-0-	280	1	11306	3	Y	62	74	1			4
							68	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	192	1	12127	3	Y	72	63	1			10
							79	9									
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	200	1	9955	3	Y	58	59	1			9
							64	9									
03	12803	X	9612	-0-	-3191	-0-	218	1	9338	3	Y	51	53	1			7
							56	9									
04	12390	X	10111	-0-	-2279	-0-	220	1	9823	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
*05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-	184	1	8907	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
06	12000	X	9026	-0-	-2974	-0-	217	1	8769	3	Y	36	43	1			2
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	204	1	12842	3	Y	60	56	1			8
							66	9									
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	277	1	11673	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
04	9660	X	579	-0-	-9081	-0-	14	1	562	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
*05	9982	X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	202	1	12764	3	Y	118	118	1			16
							130	9									
02	12068	X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1			16
							114	9									
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	304	1	12988	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	12810	X	11136	-0-	-1674	-0-	243	1	10776	3	Y	106	107	1			15
							117	9									
*05	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1			19
							125	9									
06	12990	X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1			5
							88	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	177	1	15385	3	Y	87	87	1			12
							96	9									
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
03	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	269	1	8982	3	Y	83	83	1			12
							91	9									
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	234	1	12851	3	Y	86	86	1			12
							95	9									
*05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1			14
							92	9									
*06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1			3
							61	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	6591	-0-	-3887	-0-	74	1	6471	3	Y	42	36	1			6
							46	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	230	1	7748	3	Y	80	79	1			11
							88	9									
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	198	1	10858	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
*05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
06	10140	X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1			3
							59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12864	-0-	-2760	-0-	282	1	12532	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	12936	X	11492	-0-	-1444	-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	416	1	14693	3	Y	43	46	1			1
							47	9									
04	13650	X	12860	-0-	-790	-0-	379	1	12442	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
*05	12865	X	12562	-0-	-303	-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1			4
							41	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	159	1	7081	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
02	7700	X	6367	-0-	-1333	-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	208	1	7208	3	Y	46	50	1			1
							51	9									
04	7860	X	6544	-0-	-1316	-0-	194	1	6307	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
*05	7905	X	6495	-0-	-1410	-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
06	7230	X	6526	-0-	-704	-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1			4
							46	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	135	1	11729	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	9352	X	9061	-0-	-291	-0-	139	1	8878	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
03	10354	X	7075	-0-	-3279	-0-	202	1	6820	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
04	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	181	1	9947	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*05	10354	X	9314	-0-	-1040	-0-	167	1	9093	3	Y	49	48	1			8
							54	9									
06	10020	X	8506	-0-	-1514	-0-	201	1	8269	3	Y	33	39	1			2
							36	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	147	1	12823	3	N	201	202	1			27
							221	9									
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	164	1	10447	3	N	176	177	1			26
							194	9									
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	219	1	7401	3	N	191	190	1			27
							210	9									
04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10605	3	N	199	198	1			28
							219	9									
*05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	192	1	10609	3	N	211	205	1			34
							232	9									
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	199	1	8576	3	N	128	155	1			7
							141	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127	1	8042	3	Y	179	181	1			24
							197	9									
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	97	1	4948	3	Y	110	118	1			16
							121	9									
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	164	1	6903	3	Y	144	140	1			20
							158	9									
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	162	1	7226	3	Y	172	168	1			24
							189	9									
*05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	149	1	7254	3	Y	167	164	1			27
							184	9									
*06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	156	1	6446	3	Y	102	123	1			6
							112	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	8092	X	3494	-0-	-4598	-0-	94	1	3393	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	8959	X	4901	-0-	-4058	-0-	133	1	4760	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	190	1	6229	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	134	1	4282	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	157	1	4453	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192	1	12099	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	11508	X	11145	-0-	-363	-0-	218	1	10885	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
03	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	288	1	12258	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	12030	X	11799	-0-	-231	-0-	257	1	11496	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	237	1	11483	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
06	12180	X	12025	-0-	-155	-0-	287	1	11706	3	Y	29	34	1			2
							32	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114	1	5085	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	5544	X	4831	-0-	-713	-0-	130	1	4654	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	174	1	6105	3	Y	50	53	1			1
							55	9									
04	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	151	1	4963	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
*05	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	137	1	4470	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	6120	X	4921	-0-	-1199	-0-	172	1	4704	3	Y	41	38	1			4
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8100	-0-	-239	-0-	123	1	7766	3	N	192	192	1			26
							211	9									
02	7532	X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1			25
							186	9									
03	8339	X	8168	-0-	-171	-0-	183	1	7786	3	N	181	181	1			25
							199	9									
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	162	1	7260	3	N	191	189	1			27
							210	9									
*05	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1			31
							208	9									
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1			7
							131	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	149	1	9381	3	Y	139	139	1			19
							153	9									
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
03	9672	X	8533	-0-	-1139	-0-	194	1	8214	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	9360	X	8111	-0-	-1249	-0-	174	1	7802	3	Y	123	122	1			17
							135	9									
*05	9672	X	8064	-0-	-1608	-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
06	9360	X	7374	-0-	-1986	-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1			4
							81	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7651	-0-	-4749	-0-	167	1	7411	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
02	9100	X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1			6
							63	9									
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	253	1	8908	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	224	1	7340	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
*05	8153	X	6713	-0-	-1440	-0-	200	1	6461	3	Y	47	49	1			2
							52	9									
06	8940	X	8100	-0-	-840	-0-	284	1	7753	3	Y	57	53	1			6
							63	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17076	-0-	-1245	-0-	263	1	16607	3	Y	187	189	1			25
							206	9									
02	16268	X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1			25
							183	9									
03	18011	X	17830	-0-	-181	-0-	405	1	17223	3	Y	184	183	1			26
							202	9									
04	17310	X	16880	-0-	-430	-0-	365	1	16300	3	Y	195	194	1			27
							215	9									
*05	17887	X	16780	-0-	-1107	-0-	334	1	16236	3	Y	191	187	1			31
							210	9									
06	17250	X	16841	-0-	-409	-0-	401	1	16297	3	Y	130	153	1			8
							143	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10302	-0-	-2377	-0-	157	1	9849	3	Y	269	275	1			36
							296	9									
02	11060	X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1			43
							318	9									
03	12245	X	10119	-0-	-2126	-0-	229	1	9619	3	Y	246	255	1			34
							271	9									
04	11760	X	8527	-0-	-3233	-0-	182	1	8086	3	Y	235	236	1			33
							259	9									
*05	12183	X	7767	-0-	-4416	-0-	190	1	7289	3	Y	262	252	1			43
							288	9									
06	11790	X	11631	-0-	-159	-0-	271	1	11121	3	Y	217	247	1			13
							239	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9434	-0-	-1664	-0-	206	1	9162	3	Y	60	59	1			3
							66	9									
02	10024	X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
03	11098	X	10994	-0-	-104	-0-	303	1	10629	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
04	9900	X	9212	-0-	-688	-0-	271	1	8891	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
*05	10230	X	8432	-0-	-1798	-0-	239	1	8146	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
06	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	302	1	8282	3	Y	45	42	1			5
							50	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	20245	-0-	-587	-0-	312	1	19655	3	Y	253	256	1			34
							278	9									
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1			38
							277	9									
03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	548	1	23301	3	Y	281	280	1			39
							309	9									
04	21180	X	17354	-0-	-3826	-0-	374	1	16727	3	Y	230	237	1			32
							253	9									
*05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1			41
							279	9									
06	23370	X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1			7
							131	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12003	-0-	-3745	-0-	263	1	11706	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	13076	X	10574	-0-	-2502	-0-	283	1	10261	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	397	1	13899	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	357	1	11727	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*05	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	13860	X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1			2
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	22946	-0-	-769	-0-	355	1	22403	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
02	21224	X	20177	-0-	-1047	-0-	394	1	19620	3	Y	148	149	1			22
							163	9									
03	23498	X	23259	-0-	-239	-0-	530	1	22552	3	Y	161	161	1			22
							177	9									
04	22290	X	21555	-0-	-735	-0-	467	1	20901	3	Y	170	168	1			24
							187	9									
*05	22971	X	21941	-0-	-1030	-0-	434	1	21324	3	Y	166	163	1			27
							183	9									
06	22500	X	20714	-0-	-1786	-0-	493	1	20103	3	Y	107	128	1			6
							118	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10331	-0-	-2906	-0-	225	1	10012	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
02	10724	X	9119	-0-	-1605	-0-	245	1	8798	3	Y	69	66	1			7
							76	9									
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	327	1	11470	3	Y	78	83	1			2
							86	9									
04	11310	X	9080	-0-	-2230	-0-	267	1	8751	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
*05	11191	X	8691	-0-	-2500	-0-	251	1	8379	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
06	11490	X	8875	-0-	-2615	-0-	309	1	8500	3	Y	60	56	1			6
							66	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	210	1	9318	3	Y	117	115	1			6
							129	9									
02	10584	X	5728	-0-	-4856	-0-	152	1	5504	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
03	11718	X	11583	-0-	-135	-0-	317	1	11144	3	Y	111	115	1			3
							122	9									
04	10920	X	9339	-0-	-1581	-0-	273	1	8972	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
*05	10447	X	5505	-0-	-4942	-0-	179	1	5261	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
06	11220	X	7830	-0-	-3390	-0-	270	1	7474	3	Y	78	72	1			8
							86	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12511	-0-	-4105	-0-	273	1	12152	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
02	13832	X	11838	-0-	-1994	-0-	318	1	11446	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	429	1	15051	3	Y	76	81	1			2
							84	9									
04	14220	X	12857	-0-	-1363	-0-	378	1	12414	3	Y	59	57	1			4
							65	9									
*05	13950	X	11445	-0-	-2505	-0-	332	1	11051	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	15060	X	11187	-0-	-3873	-0-	391	1	10734	3	Y	56	52	1			6
							62	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9627	-0-	-2680	-0-	210	1	9344	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
02	10332	X	8668	-0-	-1664	-0-	233	1	8373	3	Y	56	53	1			6
							62	9									
03	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	290	1	10131	3	Y	57	62	1			1
							63	9									
04	10110	X	9004	-0-	-1106	-0-	265	1	8686	3	Y	48	45	1			4
							53	9									
*05	10416	X	7564	-0-	-2852	-0-	227	1	7291	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	10140	X	7351	-0-	-2789	-0-	257	1	7048	3	Y	42	40	1			4
							46	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14680	-0-	-944	-0-	225	1	14184	3	Y	246	248	1			33
							271	9									
02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	270	1	13410	3	Y	232	230	1			35
							255	9									
03	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	360	1	15227	3	Y	249	249	1			35
							274	9									
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	328	1	14774	3	Y	271	268	1			38
							298	9									
*05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	325	1	15996	3	Y	285	277	1			46
							314	9									
*06	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	386	1	15788	3	Y	193	228	1			11
							212	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	14323	-0-	-4122	-0-	313	1	13922	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
02	15344	X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	16988	X	16915	-0-	-73	-0-	465	1	16367	3	Y	75	80	1			2
							83	9									
04	15510	X	13980	-0-	-1530	-0-	412	1	13504	3	Y	58	56	1			4
							64	9									
*05	15624	X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
06	16380	X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1			6
							66	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	260	1	22619	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
02	20664	X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
03	22878	X	13738	-0-	-9140	-0-	394	1	13283	3	Y	55	59	1			1
							61	9									
04	22140	X	19659	-0-	-2481	-0-	351	1	19258	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
*05	22878	X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
06	22140	X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1			5
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	156	1	6948	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	7560	X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1	5941	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	206	1	7237	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	7470	X	5496	-0-	-1974	-0-	157	1	5325	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*05	7316	X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	7230	X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20208	-0-	-2484	-0-	313	1	19743	3	Y	138	139	1			19
							152	9									
02	19964	X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1	17971	3	Y	125	125	1			19
							138	9									
03	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	486	1	20718	3	Y	136	136	1			19
							150	9									
04	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	462	1	20646	3	Y	153	151	1			21
							168	9									
*05	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	445	1	21662	3	Y	156	152	1			25
							172	9									
*06	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	516	1	21015	3	Y	104	123	1			6
							114	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12354	-0-	-3363	-0-	271	1	12031	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
02	13132	X	11317	-0-	-1815	-0-	305	1	10968	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	404	1	14200	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
04	13650	X	12059	-0-	-1591	-0-	355	1	11665	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
*05	13361	X	11958	-0-	-1403	-0-	342	1	11579	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14190	X	10748	-0-	-3442	-0-	376	1	10336	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17325	-0-	-2298	-0-	269	1	16965	3	Y	83	82	1			4
							91	9									
02	15876	X	15772	-0-	-104	-0-	309	1	15385	3	Y	71	68	1			7
							78	9									
03	19499	X	17773	-0-	-1726	-0-	406	1	17280	3	Y	79	84	1			2
							87	9									
04	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	352	1	15779	3	Y	61	58	1			5
							67	9									
*05	19499	X	11097	-0-	-8402	-0-	254	1	10792	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
06	17190	X	10807	-0-	-6383	-0-	254	1	10509	3	Y	40	38	1			4
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	18076	-0-	-1330	-0-	17953	3	123	9	Y	112	111	1			27
02	17528	X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1			22
03	18631	X	17478	-0-	-1153	-0-	17380	3	98	9	Y	89	81	1			30
04	17820	X	16498	-0-	-1322	-0-	16415	3	83	9	Y	75	79	1			26
*05	18073	X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1			34
06	17490	X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1			20

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

01	13764	X	11014	-0-	-2750	-0-	10893	3	121	9	Y	110	112	1			26
02	12348	X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1			18
03	13671	X	9841	-0-	-3830	-0-	9762	3	79	9	Y	72	66	1			24
04	13230	X	10366	-0-	-2864	-0-	10275	3	91	9	Y	83	78	1			29
*05	12400	X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1			33
06	10650	X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1			17

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

01	11346	X	10941	-0-	-405	-0-	10680	3	261	9	Y	237	260	1			41
02	10192	X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1			47
03	11284	X	10023	-0-	-1261	-0-	9777	3	246	9	Y	224	204	1			67
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9706	3	268	9	Y	244	276	1			35
*05	10943	X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1			54
06	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1			34

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

01	23808	X	17975	-0-	-5833	-0-	380 683	1 9	16912	3	Y	621	611	1			30
02	19908	X	17131	-0-	-2777	-0-	447 606	1 9	16078	3	Y	551	526	1			55
03	22041	X	21142	-0-	-899	-0-	566 644	1 9	19932	3	Y	585	625	1			15
04	20400	X	17618	-0-	-2782	-0-	506 509	1 9	16603	3	Y	463	443	1			35
*05	20088	X	18097	-0-	-1991	-0-	498 510	1 9	17089	3	Y	464	482	1			17
06	20460	X	15404	-0-	-5056	-0-	523 486	1 9	14395	3	Y	442	413	1			46

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

01	14105	X	13084	-0-	-1021	-0-	12899	3	185	9	Y	168	165	1			40
02	12432	X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1			31
03	13423	X	12585	-0-	-838	-0-	12449	3	136	9	Y	124	113	1			42
04	12990	X	11704	-0-	-1286	-0-	11584	3	120	9	Y	109	113	1			38
*05	13082	X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1			51
06	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1			28

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	343	1	29909	3	Y	250	254	1			34
							275	9									
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	435	1	27757	3	Y	247	244	1			37
							272	9									
03	29915	X	21768	-0-	-8147	-0-	619	1	20834	3	Y	286	283	1			40
							315	9									
04	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	553	1	30399	3	Y	302	300	1			42
							332	9									
*05	29915	X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1			47
							318	9									
06	28950	X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1			12
							220	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	14106	3	158	9	Y	144	157	1			25
02	14028	X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1			27
03	14880	X	11808	-0-	-3072	-0-	11683	3	125	9	Y	114	107	1			34
04	14010	X	9437	-0-	-4573	-0-	9306	3	131	9	Y	119	136	1			17
*05	14477	X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1			22
06	13800	X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1			19

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17231	-0-	-1121	-0-	263	1	16609	3	Y	326	328	1			44
							359	9									
02	16492	X	15733	-0-	-759	-0-	303	1	15104	3	Y	296	296	1			44
							326	9									
03	18259	X	18152	-0-	-107	-0-	407	1	17391	3	Y	322	321	1			45
							354	9									
04	17370	X	16068	-0-	-1302	-0-	347	1	15367	3	Y	322	322	1			45
							354	9									
*05	17701	X	16968	-0-	-733	-0-	329	1	16280	3	Y	326	318	1			53
							359	9									
06	17580	X	16616	-0-	-964	-0-	377	1	15997	3	Y	220	260	1			13
							242	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	19426	-0-	-5343	-0-	424	1	18837	3	Y	150	148	1			7
							165	9									
02	20552	X	17470	-0-	-3082	-0-	469	1	16862	3	Y	126	120	1			13
							139	9									
03	22754	X	22607	-0-	-147	-0-	621	1	21833	3	Y	139	148	1			4
							153	9									
04	20220	X	18821	-0-	-1399	-0-	553	1	18149	3	Y	108	104	1			8
							119	9									
*05	20894	X	17178	-0-	-3716	-0-	498	1	16566	3	Y	104	108	1			4
							114	9									
06	21870	X	15862	-0-	-6008	-0-	555	1	15197	3	Y	100	94	1			10
							110	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	21003	-0-	-2340	-0-	324	1	20444	3	Y	214	217	1			29
							235	9									
02	21084	X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	196	196	1			29
							216	9									
03	23343	X	22512	-0-	-831	-0-	511	1	21764	3	Y	215	214	1			30
							237	9									
04	21840	X	20141	-0-	-1699	-0-	434	1	19469	3	Y	216	216	1			30
							238	9									
*05	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	216	211	1			35
							238	9									
06	21780	X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	134	161	1			8
							147	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

01	24800	X	23689	-0-	-1111	-0-	23342	3	347	9	Y	315	343	1			54
02	22680	X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	260	254	1			60
03	25110	X	20867	-0-	-4243	-0-	20556	3	311	9	Y	283	259	1			84
04	24300	X	20383	-0-	-3917	-0-	20045	3	338	9	Y	307	347	1			44
*05	23684	X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	192	170	1			66
06	22920	X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	226	250	1			42

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

01	22909	X	21857	-0-	-1052	-0-	21674	3	183	9	Y	166	167	1			39
02	20216	X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	53	59	1			33
03	22506	X	21067	-0-	-1439	-0-	20922	3	145	9	Y	132	121	1			44
04	21780	X	20158	-0-	-1622	-0-	20036	3	122	9	Y	111	116	1			39
*05	22506	X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	44	49	1			34
06	21150	X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	108	108	1			34

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

01	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	410	1	25851	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	614	1	26125	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	536	1	23979	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*05	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
*06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	19	23	1			1
							21	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

01	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	160	1	10108	3	Y	95	95	1			13
							105	9									
02	10276	X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
03	11284	X	10644	-0-	-640	-0-	241	1	10302	3	Y	92	93	1			13
							101	9									
04	10800	X	10046	-0-	-754	-0-	218	1	9720	3	Y	98	97	1			14
							108	9									
*05	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	92	91	1			15
							101	9									
06	10740	X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	62	73	1			4
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	33	1	666	2	N	9					9
							10	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150					159
							165	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	2	N	-0-					127
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					127
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					127
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	2	N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40	1	135	2	N	78					401
							86	9									
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	24	1	97	2	N	78					479
							86	9									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	62	1	199	2	N	47					526
							52	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	71	1	194	2	N	47					573
							52	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					573
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1095	3	14	9	N	13	2	8			69
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2	8			84
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	3	20	9	N	18					102
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	3	25	9	N	23	5	8			120
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2					122
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					122

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	75	2	Y	1					128
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25					153
							28	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	25					178
							28	9									
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	2	Y	1	129	1			50
							1	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	149	2	Y	45					95
							50	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	75	2	Y	10					105
							11	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	7					7
							8	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

01	961	N	474	-0-	-487	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

01	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	624	-0-	-864	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

01	5425	X	3684	-0-	-1741	-0-	147	1	3494	2	N	39	154	1			28
							43	9									
02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119	1	2258	2	N	9					37
							10	9									
03	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	245	1	4689	2	N	33					70
							36	9									
04	4590	X	3319	-0-	-1271	-0-	135	1	3162	2	N	20	52	1			38
							22	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182	1	4119	2	N	20					58
							22	9									
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167	1	3828	2	N	17					75
							19	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					163
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					163
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					163
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					172
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	3	44	9	N	40					212
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					212

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	3	75	9	N	68					126
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					126
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					126
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	766	3	22	9	N	20					146
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	N	56	183	1			19
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					19

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					23
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	332	3	64	9	Y	58					81
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					81
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					81

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					100
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					100
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					100
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					5
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	Y	12					17
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					19
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					19
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	17	3	17	9	Y	15					34
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47	3	10	9	Y	9					43
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					43
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	5	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2	5	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3	5	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					93
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					160
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					160
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					160
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					160
05	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					160
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					160

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					214
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					215
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					230
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	280	1	2056	3	N	6	1	8			235
							7	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	3	N	-0-					235
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	300	1	2033	3	N	6	1	8			240
							7	9									
05	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	300	1	1734	3	N	5					245
							6	9									
06	2550	N	1572	-0-	-978	-0-	250	1	1319	3	N	3	1	8			247
							3	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					109
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					109
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					110
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					110
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			110

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					145
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					145
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	8			145
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					145
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					145

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					80
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	2	8			80
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					80
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					80
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1	1	8			80
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					80

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			374
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					376
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			384

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	495	2	37	9	Y	34	4	8			84
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	819	2	32	9	Y	29	90	1	3	8	20
03	1488	N	943	-0-	-545	-0-	935	2	8	9	Y	7	4	8			23
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14	6	8			31
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	8			31
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	8			31

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	Y	57					96
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1245	2	31	9	Y	28	101	1			23
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	Y	4					27
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					39
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					39
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					39

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3107	2	88	9	N	80	4	8			91
02	3696	X	2793	-0-	-903	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			91
03	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3184	2	35	9	N	32	5	8			118
04	3960	X	2362	-0-	-1598	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			118
05	3813	X	340	-0-	-3473	-0-	277	2	63	9	N	57	1	8			174
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	2	13	9	N	12	168	1	9	8	9

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4030	2	114	9	N	104	12	8			155
02	4396	X	2820	-0-	-1576	-0-	2810	2	10	9	N	9	9	8			155
03	4867	X	3128	-0-	-1739	-0-	2938	2	190	9	N	173	190	1	11	8	127
04	4710	X	3415	-0-	-1295	-0-	3407	2	8	9	N	7	7	8			127
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5158	2	74	9	N	67	14	8			180
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5429	2	155	9	N	141	179	1	15	8	127

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	13	8			137
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	7	8			137
03	3689	X	2456	-0-	-1233	-0-	2448	2	8	9	N	7	7	8			137
04	5310	X	3719	-0-	-1591	-0-	3711	2	8	9	N	7	7	8			137
05	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4404	2	15	9	N	14	14	8			137
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	3995	2	15	9	N	14	14	8			137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4250	2	21	9	N	19	19	8			190
02	3752	X	2917	-0-	-835	-0-	2907	2	10	9	N	9	9	8			190
03	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			190
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3784	2	80	9	N	73	183	1	17	8	63
05	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3804	2	14	9	N	13	13	8			63
06	4140	X	1637	-0-	-2503	-0-	1572	2	65	9	N	59	9	8			113

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

01	2232	X	1759	-0-	-473	-0-	1759	2			N	-0-					75
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					75
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					75
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					75
05	2294	N	725	-0-	-1569	-0-	725	2			N	-0-					75
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4742	2	17	9	N	15	15	8			62
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	N	10	10	8			62
03	4681	X	3002	-0-	-1679	-0-	2983	2	19	9	N	17	17	8			62
04	4620	X	2088	-0-	-2532	-0-	2073	2	15	9	N	14	14	8			62
05	5239	X	1000	-0-	-4239	-0-	997	2	3	9	N	3	3	8			62
06	5070	X	3466	-0-	-1604	-0-	3443	2	23	9	N	21	21	8			62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

01	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7820	2	210	9	N	191	177	1	22	8	28
02	7700	X	7048	-0-	-652	-0-	6928	2	120	9	N	109	15	8			122
03	8463	X	8198	-0-	-265	-0-	7998	2	200	9	N	182	187	1	17	8	100
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7730	2	178	9	N	162	186	1	16	8	60
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	N	188	185	1	36	8	27
*06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	N	118	31	8			114

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

01	46283	X	38709	-0-	-7574	-0-	38388	2	321	9	N	292	186	1	66	8	144
02	36148	X	31145	-0-	-5003	-0-	30932	2	213	9	N	194	191	1	39	8	108
03	39773	X	33343	-0-	-6430	-0-	33072	2	271	9	N	246	188	1	61	8	105
04	37470	X	31230	-0-	-6240	-0-	30953	2	277	9	N	252	190	1	51	8	116
05	38719	X	31082	-0-	-7637	-0-	30815	2	267	9	N	243	187	1	49	8	123
06	37470	X	29198	-0-	-8272	-0-	28966	2	232	9	N	211	178	1	44	8	112

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					15
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	2	Y	-0-					15
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	Y	-0-					15
04	420	X	310	-0-	-110	-0-	240	1	70	2	Y	-0-					15
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-					15
06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					75
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262
02	19880	X	17186	-0-	-2694	-0-	16914	2	272	9	N	247	354	1			155
03	21638	X	18672	-0-	-2966	-0-	18519	2	153	9	N	139	182	1			112
04	20460	X	18551	-0-	-1909	-0-	18025	2	526	9	N	478	358	1			232
05	20274	X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1			278
06	19200	X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1			83

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					157
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			157
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					157
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			157
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					157
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	753	2	Y	70	60	1	1	8	12
							77	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	90	70	1			32
							99	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	8	8			58
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29	71	1	3	8	13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	74	69	1	6	8	12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

01	1333	X	507	-0-	-826	-0-	504	2	3	9	N	3	3	8			27
02	1008	X	379	-0-	-629	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			27
03	930	X	65	-0-	-865	-0-	65	2			N	-0-					27
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					27
06	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2 1 9			N	1	1	8			27
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2 1 9			N	1	1	8			27
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2 1 9			N	1	1	8			27
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2 1 9			N	1	1	8			27
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2 1 9			N	1	1	8			27
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2 98 9			N	89	88	1	1	8	27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1153	2 1 9			N	1	1	8			24
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2 1 9			N	1	1	8			24
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2 3 9			N	3	3	8			24
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2 1 9			N	1	1	8			24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2 63 9			N	57	1	8			80
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2 3 9			N	3	3	8			80

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	8			15
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1819	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	26
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	8			26
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1770	N	932	-0-	-838	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

01	5		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	8			27
02	1344	N	1158	-0-	-186	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			27
03	1488	N	954	-0-	-534	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			27
04	1350	N	948	-0-	-402	-0-	945	2	3	9	N	3	3	8			27
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			27
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1344	2	68	9	N	62	171	1	1	8	27
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					27
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					27
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					27
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

01	620	N	514	-0-	-106	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			100
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	674	2	109	9	N	99	170	1	3	8	26
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			26
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			26
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	2	3	9	N	3	3	8			26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	289	2	90	9	N	82	1	8			110
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					110
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			110
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			110
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					110
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

01	2201	X	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					59
02	1428	X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-					59
03	1581	X	127	-0-	-1454	-0-	66	2	61	9	N	55	53	1	1	8	60
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
05	186	X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8			100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

01	19251	X	12034	-0-	-7217	-0-	11840	2	194	9	N	176	2	8			200
02	15316	X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	2	8	112
03	15531	X	10337	-0-	-5194	-0-	10249	2	88	9	N	80	161	1	4	8	27
04	13680	X	9260	-0-	-4420	-0-	9084	2	176	9	N	160	161	1	1	8	25
05	12896	X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8			150
06	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	4	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

01	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2593	2	176	9	Y	160	96	1	4	8	75
02	3808	X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	3	8	17
03	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			17
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2494	2	100	9	Y	91	87	1	3	8	18
05	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8			71
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	6	8	67

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					38
03	14B2	EXT	103	-0-	103	186	103	2			N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					38
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

01	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	242	1	1383	2	N	106	171	1	1	8	29
							117	9									
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	131	1	1655	2	N	-0-					29
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	N	-0-					29
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	162	1	2048	2	N	40					69
							44	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2145	2	N	-0-					69
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	152	1	1936	2	N	32	1	8			100
							35	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	357	2	105	9	N	95	166	1	1	8	23
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			23
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			23
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			77
02	2688	N	2479	-0-	-209	-0-	2356	2	123	9	N	112	161	1	5	8	23
03	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2779	2	10	9	N	9	9	8			23
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6	6	8			23
05	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2197	2	6	9	N	5	5	8			23
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2681	2	193	9	N	175	165	1	6	8	27

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2	2	8			27
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3216	2	4	9	Y	4	4	8			15
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2712	2	50	9	Y	45	3	8			57
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3283	2	6	9	Y	5	5	8			57
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			57
05	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2938	2	43	9	Y	39	82	1	5	8	9
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2759	2	4	9	Y	4	4	8			9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					90
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

01	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	543	1	4807	2	N	53	31	8			136
							58	9									
02	5824	X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
							52	9									
03	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	558	1	5242	2	N	27	27	8			24
							30	9									
04	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	540	1	4098	2	N	25	25	8			24
							28	9									
05	5859	X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
							157	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

01	9765	X	9366	-0-	-399	-0-	558	1	8650	2	Y	144	79	1	19	8	56
							158	9									
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	504	1	7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
							51	9									
03	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	558	1	8430	2	Y	17	17	8			10
							19	9									
04	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	512	1	8231	2	Y	91	77	1	14	8	10
							100	9									
05	9362	X	9330	-0-	-32	-0-	449	1	8829	2	Y	47	18	8			39
							52	9									
06	9060	X	2032	-0-	-7028	-0-	252	1	1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2310	-0-	-6525	-0-	343	1	1966	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	630	1	7968	2	Y	97	104	1			16
							107	9									
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	674	1	8645	2	Y	104	84	1			36
							114	9									
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8246	2	Y	55					91
							61	9									
05	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	663	1	8507	2	Y	31	106	1			16
							34	9									
06	9330	X	9071	-0-	-259	-0-	653	1	8322	2	Y	87	90	1			13
							96	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

01	14942	X	14036	-0-	-906	-0-	13860	2	176	9	N	160	159	1	9	8	160
02	13328	X	12181	-0-	-1147	-0-	12031	2	150	9	N	136	170	1	7	8	119
03	14167	X	14043	-0-	-124	-0-	13852	2	191	9	N	174	167	1	10	8	116
04	13710	X	13314	-0-	-396	-0-	13147	2	167	9	N	152	172	1	7	8	89
05	14167	X	13453	-0-	-714	-0-	13276	2	177	9	N	161	159	1	9	8	82
06	13590	X	13311	-0-	-279	-0-	13187	2	124	9	N	113	117	1	14	8	64

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	2150	1	4639	2	N	15					50
							17	9									
02	6972	X	4813	-0-	-2159	-0-	1518	1	3263	2	N	29					79
							32	9									
03	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	1988	1	4984	2	N	107	168	1			18
							118	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1992	1	5318	2	N	189	185	1			22
							208	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	2209	1	5556	2	N	10					32
							11	9									
*06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	2083	1	5023	2	N	87					119
							96	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

01	14477	X	13780	-0-	-697	-0-	13414	2	366	9	N	333	362	1			97
02	12908	X	12333	-0-	-575	-0-	11942	2	391	9	N	355	357	1			95
03	14291	X	13459	-0-	-832	-0-	13066	2	393	9	N	357	350	1			102
04	13710	X	13102	-0-	-608	-0-	12719	2	383	9	N	348	356	1			94
05	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	12896	2	371	9	N	337	357	1			74
06	13350	X	12919	-0-	-431	-0-	12560	2	359	9	N	326	348	1			52

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	675	1	3957	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	719	1	4241	2	Y	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	724	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	782	1	4654	2	Y	-0-					-0-
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	730	1	3681	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	24819	-0-	-1872	-0-	24797	2	22	9	N	20					119
02	23464	X	22266	-0-	-1198	-0-	22191	2	75	9	N	68	180	1			7
03	25978	X	24372	-0-	-1606	-0-	24287	2	85	9	N	77					84
04	24750	X	23103	-0-	-1647	-0-	23039	2	64	9	N	58					142
05	25203	X	24237	-0-	-966	-0-	24161	2	76	9	N	69	171	1			40
06	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	22583	2	72	9	N	65					105

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

01	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	569	1	3454	2	Y	185	184	1			53
							204	9									
02	5180	X	4361	-0-	-819	-0-	680	1	3506	2	Y	159	148	1			64
							175	9									
03	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	653	1	3297	2	Y	217	254	1			27
							239	9									
04	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	625	1	3165	2	Y	167	147	1			47
							184	9									
05	4836	X	3481	-0-	-1355	-0-	572	1	2719	2	Y	173	178	1			42
							190	9									
06	4680	X	2740	-0-	-1940	-0-	509	1	2065	2	Y	151	165	1			28
							166	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	533	1	2578	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	4256	X	3844	-0-	-412	-0-	559	1	3246	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	725	1	6116	2	Y	46	54	1			6
							51	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6493	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	819	1	6998	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
*06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	812	1	5270	2	Y	32	35	1			6
							35	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

01	13051	X	12356	-0-	-695	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11085	-0-	-507	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12091	-0-	-743	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11583	-0-	-387	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	840	1	9303	2	Y	157	153	1			42
							173	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	117	112	1			47
							129	9									
03	8401	X	5855	-0-	-2546	-0-	710	1	4971	2	Y	158	185	1			20
							174	9									
04	8130	X	4584	-0-	-3546	-0-	677	1	3769	2	Y	125	111	1			34
							138	9									
05	8401	X	3471	-0-	-4930	-0-	687	1	2644	2	Y	127	130	1			31
							140	9									
06	8130	X	5712	-0-	-2418	-0-	775	1	4817	2	Y	109	120	1			20
							120	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	985	1	3802	2	N	306	339	1			67
							337	9									
02	3220	X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43					110
							47	9									
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	513	1	3404	2	N	106	181	1			35
							117	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	678	1	2666	2	N	124					159
							136	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4713	2	N	241	343	1			57
							265	9									
*06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	982	1	4454	2	N	183	178	1			62
							201	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	1233	1	2617	2	N	26					48
							29	9									
02	3528	X	3394	-0-	-134	-0-	979	1	2400	2	N	14					62
							15	9									
03	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	1167	1	1934	2	N	43					105
							47	9									
04	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	1099	1	1444	2	N	30					135
							33	9									
05	3875	X	2153	-0-	-1722	-0-	943	1	1163	2	N	43	176	1			2
							47	9									
06	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	1326	1	1567	2	N	11					13
							12	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	559	1	2660	2	Y	90	92	1			25
							99	9									
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1			33
							90	9									
03	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	581	1	2718	2	Y	112	131	1			14
							123	9									
04	3600	X	2769	-0-	-831	-0-	615	1	2057	2	Y	88	78	1			24
							97	9									
05	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	665	1	2114	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	3510	X	2527	-0-	-983	-0-	641	1	1801	2	Y	77	85	1			14
							85	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	693	1	6277	2	Y	111	108	1			30
							122	9									
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1			33
							90	9									
03	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	743	1	7405	2	Y	111	130	1			14
							122	9									
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	725	1	7783	2	Y	88	78	1			24
							97	9									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	751	1	7688	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
*06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	581	1	8107	2	Y	77	85	1			14
							85	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1814	-0-	-1286	184	1814	3			Y	-0-					158
02	1366	N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	-0-					158
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					158
04	1770	N	1327	-0-	-443	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					158
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	-0-					158
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					25
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	-0-					25
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	14	1	684	3	N	-0-					25
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	25	1	608	3	N	-0-					25
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	-0-					25
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					34
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					34
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	555	3	N	2					36
							2	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	22	1	523	3	N	-0-					36
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	-0-					36
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	5					41
							6	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3					113
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	3					116
							3	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	3	N	5					121
							6	9									
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1141	3	N	9					130
							10	9									
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	5					135
							6	9									
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-					135

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

01	2694	N	1382	-0-	-1312	-0-	1382	3			Y	-0-					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	-0-					92
03	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					92
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	50	1	1226	3	Y	-0-					92
05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					92
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					35
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-					35
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	33	1	1	8	17
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8			30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					40
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14	38	1			16
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					24
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	49	1			25
02	700	N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13					38
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	302	2	11	9	Y	10					48
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	372	2	15	9	Y	14	46	1			16
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8					24
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	41	1			19
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16					35
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	406	2	14	9	Y	13					48
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	87	2	3	9	Y	3	46	1			5
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9					14
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16					30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					7
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					11
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	11	1			8
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					14
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7					21

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	16	1			6
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	320	2	11	9	Y	10					16
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					20
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	4	19	1			5
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16					21
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					25

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	120	2	3	9	Y	3	19	1			7
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	187	2	7	9	Y	6					13
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					18
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	17	1			10
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					15
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6					21

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	21731	X	19905	-0-	-1826	-0-	227 1 143 9		19535	2	Y	130	128	1			44
	02	18256	X	14809	-0-	-3447	-0-	165 1 119 9		14525	2	Y	108	119	1			33
	03	20212	X	10167	-0-	-10045	-0-	215 1 112 9		9840	2	Y	102	109	1			26
	04	19560	X	19533	-0-	-27	-0-	291 1 81 9		19161	2	Y	74	48	1			52
	05	20212	X	18867	-0-	-1345	-0-	272 1 98 9		18497	2	Y	89	103	1			38
*	06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	289 1 127 9		19952	2	Y	115	66	1	3	8	84

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120 1 48 9		10279	2	Y	44	40	1			15
	02	11480	X	7859	-0-	-3621	-0-	88 1 41 9		7730	2	Y	37	41	1			11
	03	12710	X	8594	-0-	-4116	-0-	183 1 62 9		8349	2	Y	56	53	1			14
	04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	176 1 76 9		11551	2	Y	69	35	1			48
	05	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	175 1 65 9		11878	2	Y	59	81	1			26
*	06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	166 1 72 9		11456	2	Y	65	43	1			48

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10089 - 14852

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444 1 228 9		38185	2	Y	207	192	1			71
	02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	363 1 212 9		31919	2	Y	193	203	1			61
	03	25296	X	22298	-0-	-2998	-0-	473 1 200 9		21625	2	Y	182	196	1			47
	04	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	383 1 184 9		25145	2	Y	167	97	1			117
	05	25296	X	24684	-0-	-612	-0-	357 1 106 9		24221	2	Y	96	172	1			41
	06	24480	X	24477	-0-	-3	-0-	348 1 121 9		24008	2	Y	110	69	1			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	318	1	21456	2	Y	107	87	1			33
							118	9									
02	20048	X	18717	-0-	-1331	-0-	274	1	18376	2	Y	61	38	1			56
							67	9									
03	22537	X	21422	-0-	-1115	-0-	309	1	21029	2	Y	76	99	1			33
							84	9									
04	21810	X	18047	-0-	-3763	-0-	259	1	17719	2	Y	63	47	1			49
							69	9									
05	22537	X	12001	-0-	-10536	-0-	149	1	11806	2	Y	42	43	1			48
							46	9									
*06	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	317	1	21433	2	Y	41	65	1			24
							45	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27953	-0-	-1032	-0-	407	1	27448	2	Y	89	72	1			27
							98	9									
02	25564	X	25146	-0-	-418	-0-	368	1	24719	2	Y	54	46	1			35
							59	9									
03	28613	X	22645	-0-	-5968	-0-	327	1	22261	2	Y	52	65	1			22
							57	9									
04	27690	X	26809	-0-	-881	-0-	386	1	26356	2	Y	61	36	1			47
							67	9									
05	28613	X	22789	-0-	-5824	-0-	284	1	22448	2	Y	52	41	1			58
							57	9									
06	27060	X	24896	-0-	-2164	-0-	362	1	24482	2	Y	47	78	1			27
							52	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	30880	-0-	-2228	-0-	448	1	30182	2	Y	227	203	1			70
							250	9									
02	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	398	1	26734	2	Y	135	99	1			106
							149	9									
03	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	406	1	27609	2	Y	150	192	1			64
							165	9									
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	400	1	27316	2	Y	147	98	1			113
							162	9									
05	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	319	1	25168	2	Y	134	98	1			149
							147	9									
*06	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	396	1	26760	2	Y	162	217	1			94
							178	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	964 1156	1 9	4773	3	Y	1051	1046	1			142
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894 1107	1 9	4548	3	Y	1006	998	1			150
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1000 1077	1 9	4727	3	Y	979	993	1			136
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	959 1153	1 9	4459	3	Y	1048	1038	1			146
*05	5890	X	5682	-0-	-208	-0-	948 689	1 9	4045	3	Y	626	670	1			102
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	965 706	1 9	4291	3	Y	642	707	1			37

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	1210 66	1 9	2359	3	Y	60	60	1			8
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100 58	1 9	2036	3	Y	53	53	1			8
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	1223 57	1 9	2157	3	Y	52	53	1			7
04	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1168 46	1 9	1506	3	Y	42	43	1			6
*05	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	1212 56	1 9	1999	3	Y	51	49	1			8
06	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	1169 30	1 9	1394	3	Y	27	33	1			2

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	226	1	2783	3	Y	116	113	1			6
							128	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	230	1	2957	3	Y	113	108	1			11
							124	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2641	3	Y	87	96	1			2
							96	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	267	1	3603	3	Y	114	107	1			9
							125	9									
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	252	1	3339	3	Y	94	100	1			3
							103	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	222	1	1794	3	Y	62	59	1			6
							68	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	365	1	2393	3	Y	79	80	1			11
							87	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	336	1	2049	3	Y	68	69	1			10
							75	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	379	1	2212	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
04	2580	N	2065	-0-	-515	-0-	353	1	1648	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
*05	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	360	1	2209	3	Y	54	53	1			9
							59	9									
06	2580	N	1478	-0-	-1102	-0-	344	1	1105	3	Y	26	33	1			2
							29	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	176	1	1554	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	2437	3			Y	-0-					45
02	2324	N	2125	-0-	-199	-0-	2125	3			Y	-0-					45
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	3			Y	-0-					45
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			Y	-0-					45
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					45
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	1	1	9	N	1					31
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	N	1					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					33
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	726	1	1	9	N	1					34
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					35
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					35

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	3	114	9	N	104					182
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186	1			124
							141	9									
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	41	1	1003	3	N	93	188	1			29
							102	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	38	1	1066	3	N	104					133
							114	9									
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180	1			56
							113	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100					156
							110	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1096	3	272	9	N	247	318	1			54
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171	1			101
							240	9									
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	41	1	1055	3	N	249	181	1			169
							274	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	N	254	354	1			69
							279	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174	1			167
							299	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321	1			83
							261	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1581	3	326	9	N	296	177	1			320
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523	1			59
							288	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	63	1	1651	3	N	307	183	1			183
							338	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	N	296	358	1			121
							326	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187	1			196
							288	9									
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353	1			140
							327	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					68
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-					68
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					68
04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	35	1	796	3	N	-0-					68
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-					68
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1024	3	197	9	N	179	171	1			138
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	22	1	721	3	N	171	164	1			145
							188	9									
03	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	873	3	201	9	N	183	166	1			162
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	24	1	851	3	N	178	171	1			169
							196	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	N	179	155	1			193
							197	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	N	172	317	1			48
							189	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

01	496	N	420	-0-	-76	-0-	178	3	242	9	N	220	140	1			333
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	384	486	1			231
							422	9									
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	315	3	278	9	N	253	180	1			304
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	16	1	558	3	N	460	525	1			239
							506	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	N	454	517	1			176
							499	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	430	544	1			62
							473	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					134
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	1	10	9	N	9					143
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	1	2	9	N	2					145
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					146
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	1	28	9	N	25					116
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1951	1	43	9	N	39					155
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	1	3	9	N	3					158
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	1	1	9	N	1					159
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					14
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	466	1	2752	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	433	1	2464	3	Y	63	61	1			6
							69	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	500	1	3393	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	468	1	2550	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
*05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266	3	Y	52	49	1			5
							57	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	321	1	2319	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	335	1	1372	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	320	1	1374	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
06	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	303	1	772	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	N	8					110
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	N	13					123
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13					136

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			N	-0-					35
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					35
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					228
02	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					228
03	868	N	40	-0-	-828	-0-	36	2	4	9	N	4	182	1			50
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6					56
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					81
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1439	2	24	9	N	22					103

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11	11	8			30
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13	13	8			30
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	6	8			30
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	490	2	80	9	N	73	3	8			100
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	8	8			100
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			100

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6532	3	25	9	N	23					106
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					106
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3262	3	22	9	N	20					126
04	6240	X	1822	-0-	-4418	-0-	1810	3	12	9	N	11					137
05	6448	X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-					137
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7					144

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					89
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1					90
							1	9									
03	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	88	1	1725	3	N	-0-					90
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	-0-					90
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-					90
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5510	3	25	9	N	23					174
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					174
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					174
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
06	5370	X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5					179
							6	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

01	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

01	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	268	1	1533	2	N	22	154	1				21
							24	9										
02	1537	S	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	N	35						56
							39	9										
03	1706	S	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1583	2	N	-0-						56
04	1670	S	1670	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	1	1	8				56
							1	9										
05	1865	S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83						139
							91	9										
*06	1733	S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158	1				16
							39	9										

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

01	4588	X	3098	-0-	-1490	-0-	3065	2	33	9	N	30						140
02	4144	X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-						140
03	4588	X	1915	-0-	-2673	-0-	1897	2	18	9	N	16	128	1	1	8		27
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	1399	2			N	-0-						27
05	3751	X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-						27
06	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-						27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-						22
02	2212	X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-						22
03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-						22
04	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-						22
05	1705	X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-						22
06	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47						69

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93 42	1 9	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
02	30632	X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-					26
03	33914	X	21720	-0-	-12194	-0-	93	1	21627	2	N	-0-					26
04	32820	X	15821	-0-	-16999	-0-	90 86	1 9	15645	2	N	78					104
05	30907	X	13765	-0-	-17142	-0-	93 36	1 9	13636	2	N	33					137
06	26970	X	11380	-0-	-15590	-0-	90 21	1 9	11269	2	N	19	130	1	1	8	25

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

01	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					95
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	N	-0-					95
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					95
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	-0-					95
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					95
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	1			N	-0-					154
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	1			N	-0-					154
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					154
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	1	2	9	N	2					156
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	1	3	9	N	3	124	1			35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	Y	49	49	1						7
							54	9												
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	Y	44	44	1						7
							48	9												
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	3	Y	48	48	1						7
							53	9												
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	27	1	1202	3	Y	48	48	1						7
							53	9												
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	3	Y	54	52	1						9
							59	9												
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	35	42	1						2
							39	9												

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	136 78	1 9	6059	3	Y	71	70	1			3
02	5824	X	5799	-0-	-25	-0-	155 67	1 9	5577	3	Y	61	58	1			6
03	6665	X	5619	-0-	-1046	-0-	153 56	1 9	5410	3	Y	51	56	1			1
04	6450	X	34	-0-	-6416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	107	1	4757	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
02	4928	X	4476	-0-	-452	-0-	120	1	4311	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	164	1	5755	3	Y	48	51	1			1
							53	9									
04	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	143	1	4694	3	Y	37	35	1			3
							41	9									
*05	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	144	1	4929	3	Y	38	40	1			1
							42	9									
06	5790	X	4349	-0-	-1441	-0-	150	1	4159	3	Y	36	33	1			4
							40	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1835	-0-	1835	56163	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1538	-0-	1538	57701	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1978	-0-	1978	59679	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		1780	-0-	1780	61459	174	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	SWR 10		1812	-0-	1812	63271	176	1	1635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR 10		1731	-0-	1731	65002	176	1	1555	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	430	2	50	9	N	45	192	1			102
02	2716	X	59	-0-	-2657	-0-	2	2	57	9	N	52					154
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	46					200
04	2520	X	366	-0-	-2154	-0-	252	2	114	9	N	104	194	1			110
05	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	67	2	61	9	N	55					165
*06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	9	N	42					207

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	341	2	N	3	3	8			27
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1404	2	N	3	3	8			27
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1446	2	N	3	3	8			27
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1635	2	N	1	1	8			27
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	1	14	9	N	13	167	1			28
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1596	1	26	9	N	24					52
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	1	20	9	N	18					70
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	1	18	9	N	16					86
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	32	116	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	1	39	9	N	35					49
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1667	1	62	9	N	56					105
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	1	18	9	N	16					121
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	1	54	9	N	49					170
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	7	69	1			108
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	10	3	18	9	Y	16					20
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	4	3	13	9	Y	12					32
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	-0-					32
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	8	3	8	9	Y	7					39
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			Y	-0-					39
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					39

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

01	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			Y	-0-					76
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			Y	-0-					76
03	496	N	143	-0-	-353	B	-0-	143	3			Y	-0-					76
04	480	N	207	-0-	-273	B	-0-	141	3	66	9	Y	60					136
05	496	N	224	-0-	-272	B	-0-	224	3			Y	-0-					136
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					Y	NO RPT					136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

01	1147	N	1116	-0-	-31	B	-0-	1116	3			Y	-0-					41
02	1064	N	750	-0-	-314	B	-0-	750	3			Y	-0-					41
03	1178	N	1091	-0-	-87	B	-0-	1091	3			Y	-0-					41
04	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1433	3	79	9	Y	72					113
05	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			Y	-0-					113
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					Y	NO RPT					113

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

01	620	N	519	-0-	-101	B	-0-	519	3			Y	-0-					6
02	532	N	439	-0-	-93	B	-0-	439	3			Y	-0-					6
03	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			Y	-0-					6
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	502	3	12	9	Y	11					17
05	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3			Y	-0-					17
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					Y	NO RPT					17

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

01	217	N	116	-0-	-101	B	-0-	116	3			Y	-0-					6
02	140	N	123	-0-	-17	B	-0-	123	3			Y	-0-					6
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			Y	-0-					6
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	180	3	10	9	Y	9					15
05	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			Y	-0-					15
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					Y	NO RPT					15

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

01	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			Y	-0-					8
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	159	3	8	9	Y	7					15
05	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	3			Y	-0-					15
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	624	3	19	9	Y	17			29
02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	560	3	13	9	Y	12			41
03	589	N	501	-0-	-88	B	-0-	501	3			Y	-0-			41
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	794	3	35	9	Y	32			73
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			Y	-0-			73
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					Y	NO RPT			73

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			Y	-0-			6
02	280	N	251	-0-	-29	B	-0-	251	3			Y	-0-			6
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			Y	-0-			6
04	300	N	191	-0-	-109	B	-0-	180	3	11	9	Y	10			16
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			Y	-0-			16
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					Y	NO RPT			16

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-			2
02	112	N	44	-0-	-68	B	-0-	44	3			Y	-0-			2
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-			2
04	90	N	35	-0-	-55	B	-0-	33	3	2	9	Y	2			4
05	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	3			Y	-0-			4
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					Y	NO RPT			4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	B	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			Y	-0-			1
02	168	N	120	-0-	-48	B	-0-	120	3			Y	-0-			1
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			Y	-0-			1
04	210	N	122	-0-	-88	B	-0-	121	3	1	9	Y	1			2
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-			2
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT			2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					11
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	3			Y	-0-					11
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			Y	-0-					11
04	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	82	3	9	9	Y	8					19
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					19
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					19

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					13
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3			Y	-0-					13
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					13
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11					24
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					24
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	264	3	19	9	Y	17					34
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	342	3	13	9	Y	12					46
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					46
04	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	56	3	11	9	Y	10					56
05	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			Y	-0-					56
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					56

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2741	3	19	9	Y	17					63
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1580	3	13	9	Y	12					75
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-					75
04	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1445	3	34	9	Y	31					106
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			Y	-0-					106
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					106

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					58
02	588	N	287	-0-	-301 B	-0-	287	2			N	-0-					58
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					58
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					58
05	310	N	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-					58
06	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					50
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					50
03	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2			N	-0-					50
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					50
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					50
06	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					102
02	784	N	559	-0-	-225 B	-0-	559	2			N	-0-					102
03	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	2			N	-0-					102
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					102
05	620	N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2			N	-0-					102
06	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	46	2	2	9	N	2					42
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	259	2	3	9	N	3					45
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					45
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	368	2	6	9	N	5					50
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	434	2	7	9	N	6					56
*06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	375	2	6	9	N	5					61

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					89
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					89
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					89
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					89
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					89
*06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	90	1	271	2	N	-0-					80
02	672	X	115	-0-	-557 B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					80
03	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	186	1	1049	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
04	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	451	1	446	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	467	1	997	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
*06	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	453	1	1255	2	Y	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			59
02	1652	N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415	2	35	9	N	32	1	8			90
03	1674	N	1476	-0-	-198 B	-0-	1476	2			N	-0-					90
04	1530	N	1414	-0-	-116 B	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230	2			N	-0-					90
06	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359	2	3	9	N	3	1	8			92

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1631	-0-	-198 B	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			147
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1491	2	33	9	N	30	143	1	4	8	30
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1660	2	2	9	N	2	2	8			30
05	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488	2	3	9	N	3	3	8			30
*06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684	2	12	9	N	11	3	8			38

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2	N	-0-			27
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2	N	-0-			27
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-			27
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			27
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			27
*06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	237	-0-	-786 B	-0-	229	2	8 9	N	7	7 0	-0-
02	392	N	87	-0-	-305 B	-0-	85	2	2 9	N	2	2 0	-0-
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	384	2	9 9	N	8	8 0	-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	269	2	6 9	N	5	5 0	-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19 9	N	17	17 0	-0-
06	390	N	87	-0-	-303 B	-0-	83	2	4 9	N	4	4 0	-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1250	2	1 9	N	1	1 8	27
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-		27
03	1240	N	1043	-0-	-197 B	-0-	1042	2	1 9	N	1	1 8	27
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1161	2	56 9	N	51	1 8	77
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1199	2	3 9	N	3	3 8	77
*06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1125	2	3 9	N	3	3 8	77

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2041	2	3 9	N	3	3 8	26
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	788	2	2 9	N	2	2 8	26
03	961	N	255	-0-	-706 B	-0-	254	2	1 9	N	1	1 8	26
04	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	810	2	28 9	N	25	1 8	50
05	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	505	2	1 9	N	1	1 8	50
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-		50

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	681	2	14 9	N	13		57
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10 9	N	9	1 8	65
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	474	2	7 9	N	6	2 8	69
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	673	2	4 9	N	4	1 8	72
05	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10 9	N	9	1 8	80
*06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3 9	N	3	1 8	82

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	669	2	23 9	N	21	3 8	57
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17 9	N	15	2 8	70
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1 9	N	1	1 8	70
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	681	2	8 9	N	7	2 8	75
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3 9	N	3	1 8	77
*06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7 9	N	6	1 8	82

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2 9	N	2	2 0	-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	452	2	2 9	N	2	2 0	-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1074	2	4 9	N	4	4 0	-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1050	N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2		N	-0-		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					107
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					107
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					107
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					107
*06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	506	2	N	4	4	8			107
							4	9									

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	1	1	8			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

01	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					78
02	2492	X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78	5			-0-
03	2759	X	823	-0-	-1936 B	-0-	4	1	817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1080	X	1056	-0-	-24 B	-0-	3	1	1053	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0- B	-0-	3	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*06	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	924	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

01	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	139	2	13	9	N	12	2	8			57
02	252	N	187	-0-	-65 B	-0-	183	2	4	9	N	4	1	8			60
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	189	2	9	9	N	8	1	8			67
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	163	2	14	9	N	13	1	8			79
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	171	2	8	9	N	7	1	8			85
*06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	653	2	34	9	N	31	49	1	3	8	64

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					130
02	644	N	407	-0-	-237 B	-0-	407	2			N	-0-					130
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	674	2	10	9	N	9	88	1			51
04	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	560	2			N	-0-					51
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			51
06	660	N	331	-0-	-329 B	-0-	331	2			N	-0-					51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					62
02	952	N	838	-0-	-114 B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			62
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	879	2	7	9	N	6	1	8			67
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4	1	8			70
05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					70
*06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	933	2	11	9	N	10	1	8			79

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					65
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2			N	-0-					65
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					65
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					65
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					65
06	870	N	638	-0-	-232 B	-0-	41	1	597	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2322	-0-	-499 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			27
02	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	3524	2	79	9	N	72	5	8			94
04	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	3017	2	3	9	N	3	3	8			94
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					94
06	2730	X	2684	-0-	-46 B	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			94

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5348	-0-	-1100 B	-0-	5276	2	72	9	N	65	3	8			142
02	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	5860	2	3	9	N	3	3	8			142
03	6479	X	5993	-0-	-486 B	-0-	5989	2	4	9	N	4	4	8			142
04	6270	X	5817	-0-	-453 B	-0-	5815	2	2	9	N	2	2	8			142
05	6479	X	6057	-0-	-422 B	-0-	6056	2	1	9	N	1	1	8			142
06	6270	X	5139	-0-	-1131 B	-0-	5091	2	48	9	N	44	156	1	3	8	27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	2	10	9	N	9					142
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	848	2	14	9	N	13					155
03	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	915	2	20	9	N	18					173
04	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	863	2	9	9	N	8	1	8			180
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	889	2	7	9	N	6	1	8			185
*06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	928	2	7	9	N	6	1	8			190

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					255
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					255
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					255
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			N	-0-					255
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					255
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					255

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	143	3	8	9	N	7					40
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					41
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	103	3	2	9	N	2					43
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	N	27					70
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	80	173	1			94
							88	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	364	1	2825	2	N	81					175
							89	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	464	1	3812	2	N	88	181	1			82
							97	9									
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	396	1	3664	2	N	73					155
							80	9									
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3304	2	N	93	176	1			72
							102	9									
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	297	1	3704	2	N	72					144
							79	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	2	1	12	2	N	2					2
							2	9									
04	14B2 EXT		453	-0-	453	469	40	1	373	2	N	36					38
							40	9									
05	14B2 EXT		218	-0-	218	687	14	1	160	2	N	40					78
							44	9									
*06	1079	X	392	-0-	-687	-0-	19	1	235	2	N	125					203
							138	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	69	1	617	2	N	140	180	1			134
							154	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	177	1			78
							133	9									
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	95	1	784	2	N	119					197
							131	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1337	2	N	98	180	1			115
							108	9									
05	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	4	58	9	N	53					167
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52					219
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	35	174	1			80
							39	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	N	45					125
							50	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47					172
							52	9									
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62					234
							68	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF. 13046 - 13254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			-0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-